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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92814		8741	-0-	-84073	-0-	7981	3	760	9	N	691	559	1			450
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655	865	1			240
03	0		8628	-0-	8628	8628	7858	2	770	9	N	700	566	1			374
04	0		7939	-0-	7939	16567	7238	2	701	9	N	637	714	1			297
05	0		8082	-0-	8082	24649	897	1	6491	2	N	631	724	1			204
							694	9									
06	0		7559	-0-	7559	32208	891	1	6052	2	N	560	352	1			412
							616	9									
07	0		6943	-0-	6943	39151	859	1	5475	2	N	554	729	1			237
							609	9									
08	0		5795	-0-	5795	44946	471	1	4839	2	N	441	511	1			167
							485	9									
09	0		6028	-0-	6028	50974	578	1	4888	2	N	511	539	1			139
							562	9									
10	0		7340	-0-	7340	58314	706	1	6095	2	N	490	536	1			93
							539	9									
11	0		5855	-0-	5855	64169	425	1	4905	2	N	477	361	1			209
							525	9									
12	0		6291	-0-	6291	70460	468	1	5230	2	N	539	539	1			209
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 79,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,886

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AKER (SMACKOVER) //CONT.// 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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	1192	-0-	1192	32326	1192	3			N	-0-					-0-
02	33579	X	1253	-0-	-32326	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 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

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

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

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

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

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

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

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

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

01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22	9	N	20					173
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30	9	N	27					200
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381	9	N	346	535	1			11
04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95	9	N	86					97
05	1798 #	162	-0-	-1636	-0-	145	3	17	9	N	15					112
06	1380 #	170	-0-	-1210	-0-	168	3	2	9	N	2					114
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	4					118
08	589 #	21	-0-	-568	-0-	20	3	1	9	N	1					119
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					119
10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					119
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	6	3	3	9	N	3					122
*12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	626	-0-	-211	-0-	598	3	28	9	N	25					181
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	639	3	21	9	N	19					200
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187	9	N	170	360	1			10
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210	9	N	191					201
05	744	#	742	-0-	-2	-0-	703	3	39	9	N	35					236
06	810	#	659	-0-	-151	-0-	629	3	30	9	N	27					263
07	930	#	686	-0-	-244	-0-	672	3	14	9	N	13					276
08	930	#	781	-0-	-149	-0-	720	3	61	9	N	55	186	1			145
09	900	#	892	-0-	-8	-0-	852	3	40	9	N	36					181
10	886	R	886	-0-	-0-	-0-	866	3	20	9	N	18					199
11	893	R	893	-0-	-0-	-0-	830	3	63	9	N	57	181	1			75
12	930	#	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76					151

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

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

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

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

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

01	558	#	530	-0-	-28	-0-	56	1	462	2	N	11					43
							12	9									
02	504	#	486	-0-	-18	-0-	54	1	422	2	N	9					52
							10	9									
03	558	#	550	-0-	-8	-0-	62	1	476	2	N	11					63
							12	9									
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	N	15					78
							17	9									
05	558	#	539	-0-	-19	-0-	44	1	482	2	N	12					90
							13	9									
06	540	#	533	-0-	-7	-0-	44	1	478	2	N	10					100
							11	9									
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	39	1	463	2	N	12					112
							13	9									
08	558	#	440	-0-	-118	-0-	34	1	398	2	N	7					119
							8	9									
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	13					132
							14	9									
10	558	#	528	-0-	-30	-0-	47	1	470	2	N	10					142
							11	9									
11	540	#	527	-0-	-13	-0-	53	1	463	2	N	10					152
							11	9									
12	558	#	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13					165
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					34
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	2	N	-0-					34
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	2	N	-0-					34
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	N	-0-					34
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	18	1	203	2	N	-0-					34
07	279	#	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	2	N	-0-					34
08	279	#	152	-0-	-127	-0-	12	1	140	2	N	-0-					34
09	240	#	165	-0-	-75	-0-	15	1	150	2	N	-0-					34
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	2	N	-0-					34
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					34
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,772 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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

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

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

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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	713	N	134	-0-	-579	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					80
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					80
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					80
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					80
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					80
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					80
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					80
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					80
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					80
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					80
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	36	1	410	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	55	1	482	2	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

01	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	23	9	N	21				125
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1504	2	35	9	N	32				157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1459	-0-	-91	B	-0-	1425	2	34	9	N	31				188
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1326	2	35	9	N	32				220
05	1703	N	995	-0-	-708	B	-0-	974	2	21	9	N	19				239
06	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1474	2	13	9	N	12	183	1		68
07	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	28	9	N	25				93
08	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	22	9	N	20				113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1355	-0-	-145	B	-0-	1334	2	21	9	N	19				132
10	1519	N	1411	-0-	-108	B	-0-	1389	2	22	9	N	20				152
11	1378	N	1096	-0-	-282	B	-0-	1096	2			N	-0-				152
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	80	9	N	73	182	1		43

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ATHENS, N. (JAMES 9000) //CONT.// 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	R	5209	-0-	-0-	-0-	1026 257	1 9	3926	2	N	234					521
02	3276	#	2957	-0-	-319	-0-	949 239	1 9	1769	2	N	217	377	1			361
03	3627	#	2987	-0-	-640	-0-	1050 194	1 9	1743	2	N	176	186	1			351
04	4410		3342	-0-	-1068	-0-	957 224	1 9	2161	2	N	204	189	1			366
05	4557		2705	-0-	-1852	-0-	1015 176	1 9	1514	2	N	160	182	1			344
06	4410		2580	-0-	-1830	-0-	998 108	1 9	1474	2	N	98	190	1			252
07	3441	#	2771	-0-	-670	-0-	1023 135	1 9	1613	2	N	123	181	1			194
08	3441	#	2535	-0-	-906	-0-	961 157	1 9	1417	2	N	143					337
09	3330	#	2575	-0-	-755	-0-	1050 172	1 9	1353	2	N	156	186	1			307
10	2759	#	2669	-0-	-90	-0-	910 164	1 9	1595	2	N	149	185	1			271
11	2670	#	2565	-0-	-105	-0-	963 172	1 9	1430	2	N	156	183	1			244
12	2759	#	2571	-0-	-188	-0-	875 224	1 9	1472	2	N	204	187	1			261

TOTAL GAS PROD: 35,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240932	X	31364	-0-	-209568	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
02	217616	X	23820	-0-	-193796	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	240932	X	21149	-0-	-219783	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
04	77370	X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	16885	-0-	-21865	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	17499	-0-	-12861	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	16372	-0-	-10009	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	10509	-0-	-11160	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	14699	-0-	-6271	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-
11	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		75411	-0-	75411	75411	75411	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		80435	-0-	80435	155846	80435	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		74842	-0-	74842	230688	74842	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		66456	-0-	66456	297144	66456	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		65920	-0-	65920	363064	65920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	203	1	3336	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2761	-0-	-1049	-0-	191	1	2570	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	248	1	3585	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	227	1	3362	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	251	1	3360	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	270	1	3257	2	N	-0-			-0-
*12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	94	1	1547	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2297	-0-	-433	-0-	159	1	2138	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	153	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	146	1	2083	2	N	-0-			-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-			-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	187	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-			-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-			-0-
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-			-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	19	1	277	2	N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	66	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	730	-0-	-440	-0-	43	1	687	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	53	1	864	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	400	-0-	-680	-0-	28	1	372	2	N	-0-			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	-0-			-0-
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	50	1	748	2	N	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-			-0-
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	55	1	730	2	N	-0-			-0-
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	207	-0-	-1312	-0-	12	1	195	2	N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-			-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	34	1	553	2	N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	877	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	45	1	639	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	378	-0-	-645	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-			-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	45	1	747	2	N	-0-			-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	44	1	593	2	N	-0-			-0-
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	54	1	774	2	N	-0-			-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	N	-0-			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
02	756	N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
03	899	N	522	-0-	-377	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
04	720	N	484	-0-	-236	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	2	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	45	1	543	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-			-0-
02	27944	X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-			-0-
03	29450	X	28116	-0-	-1334	-0-	28116	2			N	-0-			-0-
04	28500	X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2			N	-0-			-0-
05	28923	X	28845	-0-	-78	-0-	28845	2			N	-0-			-0-
06	27420	X	26885	-0-	-535	-0-	26885	2			N	-0-			-0-
07	28334	X	22356	-0-	-5978	-0-	22356	2			N	-0-			-0-
08	28830	X	24559	-0-	-4271	-0-	24559	2			N	-0-			-0-
09	27900	X	25526	-0-	-2374	-0-	25526	2			N	-0-			-0-
10	28830	X	26131	-0-	-2699	-0-	26131	2			N	-0-			-0-
11	26880	X	24715	-0-	-2165	-0-	24715	2			N	-0-			-0-
12	26381	X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-			-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	180	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1593	2	N	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	158	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	124	1	1190	2	N	-0-			-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 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	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			-0-
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-			-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-			-0-
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-			-0-
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-			-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-			-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-			-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,982 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	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-			47
02	2772	X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-			47
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-			47
04	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-			47
05	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	224	1	2383	2	N	-0-			47
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	226	1	2288	2	N	-0-			47
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	121	1	1643	2	N	-0-			47
08	2604	N	1776	-0-	-828	-0-	138	1	1638	2	N	-0-			47
09	2520	N	1794	-0-	-726	-0-	186	1	1608	2	N	-0-			47
10	3100	N	3811	-0-	711	711	263	1	3548	2	N	-0-			47
11	3000	N	5267	-0-	2267	2978	776	1	4491	2	N	-0-			47
*12	3100	N	4311	-0-	1211	4189	366	1	3945	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 32,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-			24
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-			24
03	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-			24
04	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	2	N	-0-			24
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	153	1	1584	2	N	-0-			24
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	N	-0-			24
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	92	1	1216	2	N	-0-			24
08	1736	N	422	-0-	-1314	-0-	34	1	388	2	N	-0-			24
09	1680	N	250	-0-	-1430	-0-	26	1	224	2	N	-0-			24
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	2	N	-0-			24
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	123	1	698	2	N	-0-			24
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	164	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1383	-0-	-101	-0-	128	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	199	1	1756	2	N	-0-			-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	151	1	1795	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	159	1	1606	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	192	1	1469	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	132	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	229	1	1213	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	134	1	1246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,814 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	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	46	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	35	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	58	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	784	-0-	-487	-0-	69	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	881	-0-	-289	-0-	31	1	850	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	148	1	1002	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	74	1	1072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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

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

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

	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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	-0-			52
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	241	1	2984	2	N	-0-			52
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	2	N	-0-			52
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	N	-0-			52
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	274	1	2833	2	N	-0-			52
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	94	1	2577	2	N	-0-			52
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-			52
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	267	1	3084	2	N	-0-			52
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	336	1	2847	2	N	-0-			52
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	229	1	3002	2	N	-0-			52
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	331	1	1888	2	N	-0-			52
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	242	1	2548	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 35,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	50313	X	40088	-0-	-10225	-0-	40088	2			N	-0-			-0-
02	43568	X	35498	-0-	-8070	-0-	35498	2			N	-0-			-0-
03	45539	X	37141	-0-	-8398	-0-	37141	2			N	-0-			-0-
04	40890	X	36834	-0-	-4056	-0-	36834	2			N	-0-			-0-
05	42036	X	37395	-0-	-4641	-0-	37395	2			N	-0-			-0-
06	38790	X	34948	-0-	-3842	-0-	34948	2			N	-0-			-0-
07	39308	X	34851	-0-	-4457	-0-	34851	2			N	-0-			-0-
08	38068	X	35426	-0-	-2642	-0-	35426	2			N	-0-			-0-
09	36840	X	35266	-0-	-1574	-0-	35266	2			N	-0-			-0-
10	37386	X	33734	-0-	-3652	-0-	33734	2			N	-0-			-0-
11	34950	X	33471	-0-	-1479	-0-	33471	2			N	-0-			-0-
12	36456	X	34224	-0-	-2232	-0-	34224	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1665	-0-	1665	4160	1665	2			N	-0-			-0-
02	5211	X	1051	-0-	-4160	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	804	-0-	-343	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	95	-0-	-1015	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	5	-0-	-1142	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	780	N	82	-0-	-698	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	620	N	200	-0-	-420	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-			-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	165	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	237	1	2001	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	172	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	999	-0-	-613	-0-	94	1	905	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	265	1	1950	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	880	-0-	-1259	-0-	75	1	805	2	N	-0-			-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	155	1	798	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	498	-0-	-1796	-0-	51	1	447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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	4712	X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	448	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	529	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	591	1	6974	2	N	-0-					-0-
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	637	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	745	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	509	1	5665	2	N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	912	1	4805	2	N	-0-					-0-
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	569	1	5243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	399	1	3461	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	2592	-0-	-1338	-0-	149	1	2443	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2035	-0-	-1778	-0-	166	1	1869	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	2510	-0-	-1365	-0-	239	1	2271	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	412	1	2997	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	301	1	3164	2	N	-0-			-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	621	1	3177	2	N	-0-			-0-
*12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	370	1	3246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-			-0-
02	34132	X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-			-0-
03	37789	X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-			-0-
04	36570	X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-			-0-
05	36921	X	29170	-0-	-7751	-0-	29170	2			N	-0-			-0-
06	36240	X	27359	-0-	-8881	-0-	27359	2			N	-0-			-0-
07	37448	X	30116	-0-	-7332	-0-	30116	2			N	-0-			-0-
08	37448	X	33549	-0-	-3899	-0-	33549	2			N	-0-			-0-
09	35479	X	35479	-0-	-0-	-0-	35479	2			N	-0-			-0-
10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-			-0-
11	32460	X	32054	-0-	-406	-0-	32054	2			N	-0-			-0-
12	36673	X	31516	-0-	-5157	-0-	31516	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	2	N	-0-			8
02	3304	X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-			8
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-			8
04	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	2	N	-0-			8
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	2	N	-0-			8
06	4560	X	3513	-0-	-1047	-0-	343	1	3170	2	N	-0-			8
07	4712	X	2891	-0-	-1821	-0-	237	1	2654	2	N	-0-			8
08	4712	X	1740	-0-	-2972	-0-	168	1	1572	2	N	-0-			8
09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	317	1	2288	2	N	-0-			8
10	3627	X	2280	-0-	-1347	-0-	200	1	2080	2	N	-0-			8
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	700	1	3554	2	N	-0-			8
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	317	1	2751	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 35,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	29034	2			N	-0-					-0-
02	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
04	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1958	-0-	-2475	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1990	-0-	-2300	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2708	-0-	-1725	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4433	X	1920	-0-	-2513	-0-	1919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4433	X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8233	-0-	-83	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8731	-0-	-449	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8473	-0-	-707	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8813	-0-	-394	-0-	8812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8730	X	8402	-0-	-328	-0-	8401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8428	-0-	-1652	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7029	-0-	-3111	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8545	-0-	-786	-0-	8544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	6927	-0-	-2404	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7527	-0-	-1029	-0-	7526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8280	X	6817	-0-	-1463	-0-	6816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	6609	-0-	-1947	-0-	6608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7950	X	5923	-0-	-2027	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12242	-0-	-58	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12338	-0-	-465	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10884	-0-	-2012	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10375	-0-	-2521	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9965	-0-	-2275	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11070	-0-	-1268	-0-	11069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11370	X	10811	-0-	-559	-0-	10810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	608	-0-	-442	-0-	608	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	748	-0-	-337	-0-	748	2	N	-0-			-0-
06	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	5871	-0-	-1185	-0-	5871	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	4788	-0-	-3024	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	2937	-0-	-4623	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	3757	-0-	-3063	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	3228	-0-	-3372	-0-	3226	2 2 9	N	2	2 8		-0-
07	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	4059	2 1 9	N	1	1 8		-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	2 1 9	N	1	1 8		-0-
11	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3887	2 1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45291	X	41230	-0-	-4061	-0-	41230	2	N	-0-			-0-
02	39732	X	36522	-0-	-3210	-0-	36522	2	N	-0-			-0-
03	43989	X	39121	-0-	-4868	-0-	39121	2	N	-0-			-0-
04	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	2	N	-0-			-0-
05	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	46922	2	N	-0-			-0-
06	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	43661	2	N	-0-			-0-
07	46159	X	45127	-0-	-1032	-0-	45127	2	N	-0-			-0-
08	46934	X	43800	-0-	-3134	-0-	43798	2 2 9	N	2	2 8		-0-
09	45420	X	42477	-0-	-2943	-0-	42476	2 1 9	N	1	1 8		-0-
10	46934	X	43144	-0-	-3790	-0-	43143	2 1 9	N	1	1 8		-0-
11	43680	X	40445	-0-	-3235	-0-	40442	2 3 9	N	3	3 8		-0-
12	45136	X	41677	-0-	-3459	-0-	41675	2 2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 508,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

01	22165	X	5406	-0-	-16759	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16488	-0-	-3532	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	21597	2			N	-0-					-0-
05	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	22152	2			N	-0-					-0-
06	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	15464	-0-	-6701	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17641	-0-	-4524	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18358	-0-	-3092	-0-	18357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22165	X	19870	-0-	-2295	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	16032	-0-	-5418	-0-	16031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19558	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	70277	X	69014	-0-	-1263	-0-	69014	2			N	-0-					-0-
02	63476	X	62164	-0-	-1312	-0-	62164	2			N	-0-					-0-
03	70277	X	69712	-0-	-565	-0-	69712	2			N	-0-					-0-
04	67260	X	67107	-0-	-153	-0-	67107	2			N	-0-					-0-
05	69367	X	69367	-0-	-0-	-0-	69366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	68101	X	68101	-0-	-0-	-0-	68101	2			N	-0-					-0-
07	72264	X	72264	-0-	-0-	-0-	72264	2			N	-0-					-0-
08	73845	X	73845	-0-	-0-	-0-	73844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	68100	X	67591	-0-	-509	-0-	67589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	72261	X	68937	-0-	-3324	-0-	68936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	71460	X	66303	-0-	-5157	-0-	66301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	73842	X	71343	-0-	-2499	-0-	71341	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 825,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5130	X	3374	-0-	-1756	-0-	3373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,402 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	329282	X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297416	X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2			N	-0-					-0-
03	360206	X	360206	-0-	-0-	-0-	360206	2			N	-0-					-0-
04	371732	X	371732	-0-	-0-	-0-	371732	2			N	-0-					-0-
05	344581	X	344581	-0-	-0-	-0-	344578	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	348600	X	337777	-0-	-10823	-0-	337777	2			N	-0-					-0-
07	384121	X	351296	-0-	-32825	-0-	351296	2			N	-0-					-0-
08	384121	X	358597	-0-	-25524	-0-	358582	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	371730	X	340624	-0-	-31106	-0-	340607	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	373764	X	373764	-0-	-0-	-0-	373747	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	347040	X	298263	-0-	-48777	-0-	298246	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	358608	X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	9114	X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5378	-0-	-3736	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	4189	-0-	-4631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6115	-0-	-2999	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5611	-0-	-1679	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4478	-0-	-1629	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6975	X	3212	-0-	-3763	-0-	3211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6750	X	2350	-0-	-4400	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	49166	X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44153	-0-	-2719	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	42814	-0-	-776	-0-	42814	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	43026	-0-	-1738	-0-	43026	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	43216	-0-	-104	-0-	43216	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	43835	-0-	-681	-0-	43835	2			N	-0-					-0-
08	44237	X	43520	-0-	-717	-0-	43519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43230	X	41870	-0-	-1360	-0-	41869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	44671	X	42361	-0-	-2310	-0-	42361	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	40408	-0-	-2822	-0-	40406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	43834	X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	9455	X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7653	-0-	-887	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8248	-0-	-990	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7689	-0-	-981	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7706	-0-	-1191	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7342	-0-	-848	-0-	7340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7190	-0-	-1056	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6789	-0-	-891	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	6438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7350	X	6606	-0-	-744	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					15
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	1777	2			N	-0-			125
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			125
03	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-			125
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-			125
05	2635	N	1711	-0-	-924	-0-	1711	2			N	-0-			125
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			N	-0-			125
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	2			N	-0-			125
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			125
09	2550	N	1834	-0-	-716	-0-	1834	2			N	-0-			125
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	132	1	2181	3	N	-0-			125
11	2220	N	1560	-0-	-660	-0-	37	1	1523	3	N	-0-			125
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

01	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-			25
02	4480	X	3594	-0-	-886	-0-	3594	2			N	-0-			25
03	4960	X	3333	-0-	-1627	-0-	3333	2			N	-0-			25
04	4770	X	3110	-0-	-1660	-0-	3110	2			N	-0-			25
05	4712	X	3480	-0-	-1232	-0-	3480	2			N	-0-			25
06	4410	X	3359	-0-	-1051	-0-	3359	2			N	-0-			25
07	3968	X	3161	-0-	-807	-0-	3161	2			N	-0-			25
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-			25
09	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2			N	-0-			25
10	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	189	1	2905	3	N	-0-			25
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	85	1	3492	3	N	-0-			25
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 40,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

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

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

01	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-			65
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			65
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			65
04	720	N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-			65
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			65
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-					112
02	3220	X	2469	-0-	-751	-0-	2469	2			N	-0-					112
03	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2			N	-0-					112
04	3450	X	2817	-0-	-633	-0-	2817	2			N	-0-					112
05	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					112
06	3450	X	2490	-0-	-960	-0-	2490	2			N	-0-					112
07	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2481	2			N	-0-					112
08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	2772	2			N	-0-					112
09	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			N	-0-					112
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	258	1	2846	3	N	-0-					112
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	3301	3	N	-0-					112
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 35,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-					74
02	2212	X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-					74
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					74
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					74
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					74
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					74
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					74
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					74
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					74
10	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	112	1	2370	3	N	-0-					74
11	3240	X	2239	-0-	-1001	-0-	54	1	2185	3	N	-0-					74
12	3348	X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 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-

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

01	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-			22
02	5320	X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-			22
03	5425	X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-			22
04	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-			22
05	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	2998	2			N	-0-			22
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			22
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-			22
08	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-			22
09	3900	X	3482	-0-	-418	-0-	3482	2			N	-0-			22
10	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	267	1	3513	3	N	-0-			22
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	85	1	3461	3	N	-0-			22
*12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 43,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			37
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 381 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-	-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-

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

01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-			57
02	2184	N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-			57
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			57
04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-			57
05	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-			57
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			57
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			57
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			57
09	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-			57
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	3	N	-0-			57
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1922	3	N	-0-			57
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2			N	-0-			73
02	3584	X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2			N	-0-			73
03	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2			N	-0-			73
04	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2			N	-0-			73
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			73
06	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	3586	2			N	-0-			73
07	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-			73
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-			73
09	3780	X	2950	-0-	-830	-0-	2950	2			N	-0-			73
10	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	206	1	2951	3	N	-0-			73
11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	78	1	3179	3	N	-0-			73
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 42,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-			42
05	14B2 EXT		95	-0-	95	190	95	2			N	-0-			42
06	14B2 EXT		95	-0-	95	285	95	2			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	285					N	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	285					N	-0-			42
09	285	X	-0-	-0-	-285	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

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

01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	33	9	N	30			30
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			30
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			30
06	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2			N	-0-			30
07	3193	X	2528	-0-	-665	-0-	2528	2			N	-0-			30
08	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2328	2			N	-0-			30
09	3030	X	2170	-0-	-860	-0-	2170	2			N	-0-			30
10	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	190	1	2237	3	N	-0-			30
11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	57	1	2305	3	N	-0-			30
*12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 30,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-			33
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-			33
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-			33
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			33
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			33
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			33
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			33
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			33
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			33
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2			N	-0-			148
02	37968	X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2			N	-0-			148
03	39804	X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2			N	-0-			148
04	38520	X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2			N	-0-			148
05	40424	X	37288	-0-	-3136	-0-	37288	2			N	-0-			148
06	39120	X	28871	-0-	-10249	-0-	28871	2			N	-0-			148
07	40424	X	31007	-0-	-9417	-0-	31007	2			N	-0-			148
08	39742	X	33834	-0-	-5908	-0-	33834	2			N	-0-			148
09	38460	X	30716	-0-	-7744	-0-	30716	2			N	-0-			148
10	37293	X	33100	-0-	-4193	-0-	1299	1	31801	3	N	-0-			148
11	32730	X	23934	-0-	-8796	-0-	574	1	23360	3	N	-0-			148
12	33821	X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 397,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-			180
02	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-			180
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-			180
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-			180
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-			180
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			180
07	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-			180
08	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	2			N	-0-			180
09	2640	N	2170	-0-	-470	-0-	2170	2			N	-0-			180
10	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	130	1	2119	3	N	-0-			180
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2307	3	N	-0-			180
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 28,939 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			13
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-			13
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			13
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-			13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			13
07	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-			13
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			13
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	1312	-0-	-2470	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	200	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	53	1	2121	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			47
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			N	-0-			47
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			47
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			47
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-			47
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-			47
07	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-			47
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			47
09	780	N	228	-0-	-552	-0-	228	2			N	-0-			47
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-			47
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-			47
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6020	2			N	-0-			57
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-			57
03	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-			57
04	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-			57
05	6014	X	4901	-0-	-1113	-0-	4901	2			N	-0-			57
06	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2			N	-0-			57
07	5797	X	3677	-0-	-2120	-0-	3677	2			N	-0-			57
08	5022	X	3047	-0-	-1975	-0-	3047	2			N	-0-			57
09	4860	X	2553	-0-	-2307	-0-	2553	2			N	-0-			57
10	4898	X	3096	-0-	-1802	-0-	182	1	2914	3	N	-0-			57
11	4680	X	2974	-0-	-1706	-0-	72	1	2902	3	N	-0-			57
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 50,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			95
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-			95
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			95
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			95
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			95
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			95
07	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-			95
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			95
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			95
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			53
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-			53
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-			53
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-			53
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-			53
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-			53
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-			53
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			53
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			53
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-			53
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-			53
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2			N	-0-			46
02	25116	X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2			N	-0-			46
03	26474	X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2			N	-0-			46
04	20970	X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2			N	-0-			46
05	21669	X	10368	-0-	-11301	-0-	10368	2			N	-0-			46
06	18690	X	17964	-0-	-726	-0-	17964	2			N	-0-			46
07	15562	X	12751	-0-	-2811	-0-	12751	2			N	-0-			46
08	15562	X	11674	-0-	-3888	-0-	11674	2			N	-0-			46
09	17970	X	12042	-0-	-5928	-0-	12042	2			N	-0-			46
10	18569	X	15178	-0-	-3391	-0-	629	1	14549	3	N	-0-			46
11	17970	X	14390	-0-	-3580	-0-	345	1	14045	3	N	-0-			46
12	12741	X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 167,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66774	X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2			N	-0-			73
02	61840	X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2			N	-0-			73
03	67797	X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2			N	-0-			73
04	65610	X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2			N	-0-			73
05	68479	X	61060	-0-	-7419	-0-	61060	2			N	-0-			73
06	66270	X	55794	-0-	-10476	-0-	55794	2			N	-0-			73
07	68479	X	57833	-0-	-10646	-0-	57833	2			N	-0-			73
08	62465	X	54250	-0-	-8215	-0-	54250	2			N	-0-			73
09	59100	X	52887	-0-	-6213	-0-	52887	2			N	-0-			73
10	61070	X	56327	-0-	-4743	-0-	2113	1	54214	3	N	-0-			73
11	55980	X	42114	-0-	-13866	-0-	1010	1	41104	3	N	-0-			73
12	57846	X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 675,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101649	X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2			N	-0-			48
02	91812	X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2			N	-0-			48
03	99510	X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2			N	-0-			48
04	96300	X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2			N	-0-			48
05	96100	X	88343	-0-	-7757	-0-	88343	2			N	-0-			48
06	93000	X	84838	-0-	-8162	-0-	84838	2			N	-0-			48
07	95325	X	83080	-0-	-12245	-0-	83080	2			N	-0-			48
08	92039	X	79193	-0-	-12846	-0-	79193	2			N	-0-			48
09	87210	X	81229	-0-	-5981	-0-	81229	2			N	-0-			48
10	88350	X	84313	-0-	-4037	-0-	3213	1	81100	3	N	-0-			48
11	84840	X	80071	-0-	-4769	-0-	1921	1	78150	3	N	-0-			48
*12	84098	X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,026,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2	1	9	N	1			23
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			23
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-			23
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-			23
05	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-			23
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-			23
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-			23
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-			23
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-			23
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	3	N	-0-			23
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	58	1	2357	3	N	-0-			23
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 28,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84258	X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-			58
02	76104	X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-			58
03	77190	X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-			58
04	68610	X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-			58
05	75857	X	59737	-0-	-16120	-0-	59737	2			N	-0-			58
06	73410	X	46905	-0-	-26505	-0-	46905	2			N	-0-			58
07	75857	X	66273	-0-	-9584	-0-	66273	2			N	-0-			58
08	71734	X	56404	-0-	-15330	-0-	56404	2			N	-0-			58
09	57810	X	48038	-0-	-9772	-0-	48038	2			N	-0-			58
10	66278	X	36517	-0-	-29761	-0-	1454	1	35063	3	N	-0-			58
11	64140	X	46828	-0-	-17312	-0-	1123	1	45705	3	N	-0-			58
12	66278	X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 652,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	87	1	1266	3	N	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-			-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 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	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-			6
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-			6
03	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-			6
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			6
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			6
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			6
07	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-			6
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-			6
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-			6
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	N	-0-			6
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	N	-0-			6
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 10,773 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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74462	X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-			45
02	60228	X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-			45
03	59179	X	29356	-0-	-29823	-0-	29356	2			N	-0-			45
04	53490	X	46282	-0-	-7208	-0-	46282	2			N	-0-			45
05	52948	X	33839	-0-	-19109	-0-	33839	2			N	-0-			45
06	48060	X	44005	-0-	-4055	-0-	44005	2			N	-0-			45
07	47833	X	31062	-0-	-16771	-0-	31062	2			N	-0-			45
08	47833	X	35321	-0-	-12512	-0-	35321	2			N	-0-			45
09	46290	X	34239	-0-	-12051	-0-	34239	2			N	-0-			45
10	45477	X	34797	-0-	-10680	-0-	2661	1	32136	3	N	-0-			45
11	44010	X	20181	-0-	-23829	-0-	484	1	19697	3	N	-0-			45
12	35371	X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 436,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58962	X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-			40
02	48104	X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-			40
03	48577	X	32353	-0-	-16224	-0-	32353	2			N	-0-			40
04	43770	X	30241	-0-	-13529	-0-	30241	2			N	-0-			40
05	41044	X	30459	-0-	-10585	-0-	30459	2			N	-0-			40
06	37590	X	27678	-0-	-9912	-0-	27678	2			N	-0-			40
07	35495	X	26189	-0-	-9306	-0-	26189	2			N	-0-			40
08	32364	X	25361	-0-	-7003	-0-	25361	2			N	-0-			40
09	30240	X	24329	-0-	-5911	-0-	24329	2			N	-0-			40
10	30473	X	24535	-0-	-5938	-0-	1847	1	22688	3	N	-0-			40
11	27690	X	22457	-0-	-5233	-0-	538	1	21919	3	N	-0-			40
12	26195	X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 336,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-			15
02	1080687	X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-			15
03	55800	X	39542	-0-	-16258	-0-	39542	2			N	-0-			15
04	50850	X	35822	-0-	-15028	-0-	35822	2			N	-0-			15
05	48267	X	35465	-0-	-12802	-0-	35465	2			N	-0-			15
06	44970	X	32586	-0-	-12384	-0-	32586	2			N	-0-			15
07	43834	X	28405	-0-	-15429	-0-	28405	2			N	-0-			15
08	39556	X	26332	-0-	-13224	-0-	26332	2			N	-0-			15
09	35820	X	24195	-0-	-11625	-0-	24195	2			N	-0-			15
10	35464	X	23066	-0-	-12398	-0-	1144	1	21922	3	N	-0-			15
11	32580	X	20796	-0-	-11784	-0-	499	1	20297	3	N	-0-			15
12	28396	X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 372,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	286409	X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-			35
02	258692	X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35
03	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-			35
04	63720	X	46109	-0-	-17611	-0-	46109	2			N	-0-			35
05	59737	X	44995	-0-	-14742	-0-	44995	2			N	-0-			35
06	54960	X	41033	-0-	-13927	-0-	41033	2			N	-0-			35
07	54002	X	39359	-0-	-14643	-0-	39359	2			N	-0-			35
08	50158	X	37764	-0-	-12394	-0-	37764	2			N	-0-			35
09	46110	X	35328	-0-	-10782	-0-	35328	2			N	-0-			35
10	44981	X	35912	-0-	-9069	-0-	2355	1	33557	3	N	-0-			35
11	41040	X	34251	-0-	-6789	-0-	822	1	33429	3	N	-0-			35
12	39370	X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 504,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

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

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3623	-0-	623	623	319	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4682	-0-	1582	2205	371	1	4311	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3030	-0-	-70	2135	280	1	2750	2	N	-0-					-0-
09	4871	X	2736	-0-	-2135	-0-	470	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	346	1	2106	2	N	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	452	1	3078	2	N	-0-					-0-
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-					22
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	-0-					22
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	-0-					22
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	-0-					22
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	134	1	1338	2	N	-0-					22
06	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	125	1	1188	2	N	-0-					22
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-					22
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	113	1	1236	2	N	-0-					22
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	142	1	1167	2	N	-0-					22
10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	78	1	980	2	N	-0-					22
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	122	1	678	2	N	-0-					22
12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	2	N	-0-			-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	2	N	-0-			-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	65	1	869	2	N	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	N	-0-			-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	61	1	735	2	N	-0-			-0-
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	64	1	643	2	N	-0-			-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	150	1	731	2	N	-0-			-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	108	1	668	2	N	-0-			-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	64	1	446	2	N	-0-			-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-			90
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	20			110
							22	9							
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	207	1	1483	2	N	-0-			110
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-			110
05	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	110	1	1030	2	N	-0-			110
06	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	113	1	1000	2	N	-0-			110
07	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	96	1	974	2	N	-0-			110
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	94	1	952	2	N	-0-			110
09	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	119	1	915	2	N	-0-			110
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	73	1	828	2	N	-0-			110
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	143	1	757	2	N	-0-			110
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	100	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	98	1	1132	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	113	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	169	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	142	1	960	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-			77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-			77
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	276	1	2149	2	N	-0-			77
04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	280	1	2053	2	N	-0-			77
05	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	194	1	2034	2	N	-0-			77
06	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	185	1	2109	2	N	-0-			77
07	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	150	1	1695	2	N	-0-			77
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	176	1	1990	2	N	-0-			77
09	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	214	1	1789	2	N	-0-			77
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	-0-			77
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	367	1	2074	2	N	-0-			77
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 27,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	2	N	-0-			35
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-			35
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-			35
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-			35
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-			35
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	N	-0-			35
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-			35
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	4	1	180	2	N	-0-			35
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			35
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	4	1	302	2	N	-0-			35
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-			35
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 2,917 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			95
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	12	1	101	2	N	-0-			95
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	N	-0-			95
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	16	1	99	2	N	-0-			95
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-			95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-			95
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			95
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	N	-0-			95
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-			95
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-			95
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-			95
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					45
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-					45
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					45
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-					45
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					45
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					45
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					45
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					45
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					45
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					45
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					45
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-					160
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	36	1	779	2	N	-0-					160
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-					160
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-	100	1			60
05	899	N	716	-0-	-183	-0-	36	1	680	2	N	-0-					60
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	25	1	435	2	N	-0-					60
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	40	1	888	2	N	-0-					60
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-					60
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					60
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	200	1	1267	2	N	-0-					60
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	343	1	1701	2	N	-0-					60
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-					23
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2253	2	N	2					25
							2	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	-0-					25
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	238	1	2295	2	N	50					75
							55	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	157	1	2362	2	N	-0-					75
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	N	-0-					75
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	142	1	2485	2	N	-0-					75
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	2	N	-0-					75
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2346	2	N	-0-					75
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	N	-0-					75
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	320	1	2232	2	N	-0-					75
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 29,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	2	N	-0-					107
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	-0-					107
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	317	1	2129	2	N	-0-					107
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	306	1	1934	2	N	-0-					107
05	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	230	1	1937	2	N	-0-					107
06	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	250	1	2024	2	N	-0-					107
07	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	228	1	2089	2	N	-0-					107
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	222	1	2033	2	N	-0-					107
09	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					107
10	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	199	1	2018	2	N	-0-					107
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	357	1	1790	2	N	-0-					107
*12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 26,863 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	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-					125
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	67	1	1449	2	N	-0-					125
03	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	123	1	1440	2	N	-0-					125
04	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	145	1	1365	2	N	-0-					125
05	1674	N	1244	-0-	-430	-0-	63	1	1181	2	N	-0-					125
06	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	72	1	1245	2	N	-0-					125
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	62	1	1419	2	N	-0-					125
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	50	1	1148	2	N	-0-					125
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-					125
10	1488	N	815	-0-	-673	-0-	27	1	788	2	N	-0-					125
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					125
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 16,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-			115
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			115
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	N	-0-			115
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	N	-0-			115
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	2	1	1427	2	N	-0-			115
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	2	N	-0-			115
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			115
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-			115
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	-0-			115
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			115
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-			115
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			115

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-			76
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	-0-			76
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	-0-			76
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	2	N	-0-			76
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	2	N	-0-			76
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	2	N	-0-			76
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	-0-			76
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	2	N	-0-			76
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	-0-			76
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	2	N	-0-			76
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	64	1	443	2	N	-0-			76
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-			25
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-			25
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	-0-			25
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-			25
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-			25
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			25
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			25
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	-0-			25
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			25
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-			25
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-					68
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-					68
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-					68
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	-0-					68
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	N	-0-					68
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-					68
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					68
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					68
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	N	-0-					68
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-					68
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					68
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	2	N	-0-					88
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	12					100
							13	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	-0-					100
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	-0-					100
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	N	-0-					100
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	N	-0-					100
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	N	-0-					100
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	N	-0-					100
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	150	1	1548	2	N	-0-					100
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					100
11	3000	N	4729	-0-	1729	1729	750	1	3979	2	N	-0-					100
*12	3100	N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-					117
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-					117
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					117
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	-0-	70	1			47
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	2	N	-0-					47
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	6	1	377	2	N	-0-					47
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	1	1	388	2	N	-0-					47
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	2	N	-0-					47
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					47
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					47
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					47
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-			77
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-			77
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	-0-			77
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	-0-			77
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	-0-			77
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1135	2	N	-0-			77
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-			77
08	1178	N	951	-0-	-227	-0-	105	1	846	2	N	-0-			77
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	168	1	1070	2	N	-0-			77
10	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	108	1	951	2	N	-0-			77
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	301	1	1396	2	N	-0-			77
12	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			110
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-			110
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-			110
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	N	-0-			110
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1817	2	N	-0-			110
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	N	-0-			110
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	-0-			110
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	N	-0-			110
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	N	-0-			110
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	2	N	-0-			110
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 21,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115
02	1176	N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-			115
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-			115
04	870	N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-			115
05	961	N	370	-0-	-591	-0-	22	1	348	2	N	-0-			115
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	27	1	411	2	N	-0-			115
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-			115
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-			115
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	2	N	-0-			115
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	N	-0-			115
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	233	1	1682	2	N	-0-			115
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	15	1	2247	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	76	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	124	1	2428	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	273	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	337	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2215	-0-	-335	-0-	307	1	1908	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	204	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1385	-0-	-775	-0-	218	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-			50
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			50
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-			50
04	570	N	226	-0-	-344	-0-	25	1	201	2	N	-0-			50
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	10	1	113	2	N	-0-			50
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	16	1	177	2	N	-0-			50
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	12	1	151	2	N	-0-			50
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			50
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	2	N	-0-			50
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			50
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	94	1	570	2	N	-0-			50
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 4,278 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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-			55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			55
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			55
04	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	56	1	1471	2	N	32			87
							35	9							
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	3	1	1261	2	N	8			95
							9	9							
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	7	1	1048	2	N	10			105
							11	9							
07	1612	N	1162	-0-	-450	-0-	1138	2	24	9	N	22			127
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-			127
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	N	-0-			127
10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			127
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-			127
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-					40
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-					40
03	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	248	1	1696	2	N	-0-					40
04	2550	N	2156	-0-	-394	-0-	287	1	1869	2	N	-0-					40
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	286	1	2496	2	N	-0-					40
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	263	1	2204	2	N	-0-					40
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	247	1	2350	2	N	-0-					40
08	2759	N	2452	-0-	-307	-0-	233	1	2219	2	N	-0-					40
09	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	296	1	2161	2	N	-0-					40
10	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	216	1	2285	2	N	-0-					40
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	383	1	1963	2	N	-0-					40
12	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 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	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					124
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					124
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	137	1	1143	2	N	-0-					124
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-					124
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	N	-0-					124
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	98	1	1034	2	N	-0-					124
07	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	90	1	1127	2	N	-0-					124
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	95	1	1187	2	N	-0-					124
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1200	2	N	-0-					124
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	2	N	-0-					124
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	163	1	971	2	N	-0-					124
12	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	80	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	98	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	88	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	97	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	180	1	875	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	145	1	895	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	125	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-					73
02	1596	N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-					73
03	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-					73
04	2640	N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-					73
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	N	-0-					73
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-					73
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	225	1	2396	2	N	-0-					73
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	2	N	-0-					73
09	2430	N	1639	-0-	-791	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					73
10	2635	N	2222	-0-	-413	-0-	171	1	2051	2	N	-0-					73
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	358	1	1958	2	N	-0-					73
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15					45
							17	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-					45
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-					45
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	2	N	-0-					45
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	140	1	1510	2	N	-0-					45
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	2	N	-0-					45
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-					45
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	125	1	1504	2	N	-0-					45
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	N	-0-					45
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	111	1	1522	2	N	-0-					45
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	227	1	1323	2	N	-0-					45
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17					140
							19	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10					150
							11	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180	1			33
							69	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-					33
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					33
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-					33
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	39	1	1473	2	N	15					48
							17	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	N	-0-					48
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					48
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	2	N	2					50
							2	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					50
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	77					127
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10			60
							11	9							
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-			60
03	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-			60
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10			70
							11	9							
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	N	-0-			70
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	N	-0-			70
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	270	1	2160	2	N	10			80
							11	9							
08	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	251	1	2016	2	N	-0-			80
09	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	254	1	1642	2	N	-0-			80
10	2449	N	1728	-0-	-721	-0-	177	1	1551	2	N	-0-			80
11	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	364	1	1680	2	N	-0-			80
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1921	2	N	20			100
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 25,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	5			25
							6	9							
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	20			45
							22	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	N	15			60
							17	9							
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-			60
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	14	1	425	2	N	-0-			60
06	660	N	264	-0-	-396	-0-	9	1	255	2	N	-0-			60
07	651	N	316	-0-	-335	-0-	7	1	301	2	N	7			67
							8	9							
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	513	2	N	28			95
							31	9							
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	25			120
							28	9							
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-			120
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1	449	2	N	-0-			120
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	17	1	546	2	N	7			127
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

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	775	N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-			26
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	19	1	597	2	N	-0-			26
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-			26
04	690	N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	2	N	-0-			26
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	22	1	564	2	N	-0-			26
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-			26
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-			26
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	-0-			26
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	2	N	-0-			26
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	1361	2	N	-0-			26
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1454	2	N	-0-			26
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1391	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					87
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					87
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-					87
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	N	-0-					87
06	1110	N	687	-0-	-423	-0-	54	1	633	2	N	-0-					87
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	66	1	933	2	N	-0-					87
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	68	1	959	2	N	-0-					87
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	N	-0-					87
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	49	1	803	2	N	-0-					87
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	123	1	776	2	N	-0-					87
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	54	1	685	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-					36
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	49	1	1540	2	N	-0-					36
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					36
04	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					36
05	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	54	1	1395	2	N	59	75	1			20
							65	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	N	-0-					20
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	N	-0-					20
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-					20
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	-0-					20
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	25	1	1258	2	N	-0-					20
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	153	1	1346	2	N	-0-					20
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	50	1	1324	2	N	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-					60
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	82	1	963	2	N	-0-					60
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-					60
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					60
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	-0-					60
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	-0-					60
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	2	N	-0-					60
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	-0-					60
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	125	1	1093	2	N	-0-					60
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					60
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	162	1	945	2	N	-0-					60
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-			90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	N	-0-			90
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	-0-			90
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-			90
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	N	-0-			90
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	N	-0-			90
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-			90
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-			90
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-			90
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-			90
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	N	-0-			90
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-			50
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3222	2	N	-0-			50
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	497	1	3283	2	N	-0-			50
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	495	1	3076	2	N	-0-			50
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	424	1	3489	2	N	-0-			50
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	365	1	2894	2	N	-0-			50
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	404	1	3612	2	N	-0-			50
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	386	1	3455	2	N	-0-			50
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	481	1	3349	2	N	-0-			50
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	352	1	3480	2	N	-0-			50
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	611	1	3021	2	N	-0-			50
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	395	1	3286	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 44,624 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-			12
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	100	1	974	2	N	-0-			12
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	N	-0-			12
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	123	1	824	2	N	13			25
							14	9							
05	1178	N	852	-0-	-326	-0-	85	1	767	2	N	-0-			25
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	93	1	813	2	N	-0-			25
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	64	1	638	2	N	-0-			25
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	109	1	1149	2	N	-0-			25
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	93	1	701	2	N	-0-			25
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	N	-0-			25
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	269	1	1412	2	N	-0-			25
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	15			40
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	64	1	8906	2	N	-0-			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	119	1	8012	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	8012	-0-	-658	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8268	-0-	-722	-0-	217	1	8051	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	308	1	8122	2	N	-0-			-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1354	1	9645	2	N	-0-			-0-
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1831	1	11292	2	N	-0-			-0-
09	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	1515	1	10370	2	N	-0-			-0-
10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	2	N	-0-			-0-
11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	1859	1	10824	2	N	-0-			-0-
*12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1679	1	11495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	532	1	4823	2	N	-0-			160
02	5488	X	4556	-0-	-932	-0-	423	1	4133	2	N	-0-			160
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	770	1	5518	2	N	-0-			160
04	5790	X	5723	-0-	-67	-0-	739	1	4984	2	N	-0-			160
05	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	534	1	4879	2	N	-0-			160
06	6090	X	5376	-0-	-714	-0-	551	1	4825	2	N	-0-			160
07	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	526	1	5277	2	N	-0-			160
08	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	511	1	5122	2	N	-0-			160
09	5730	X	5704	-0-	-26	-0-	662	1	5042	2	N	-0-			160
10	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	449	1	5029	2	N	-0-			160
11	5610	X	5446	-0-	-164	-0-	867	1	4579	2	N	-0-			160
12	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	549	1	5073	2	N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 66,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	130	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1313	-0-	-311	-0-	123	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	225	1	1578	2	N	-0-			-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	211	1	1522	2	N	-0-			-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	164	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	161	1	1619	2	N	-0-			-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1558	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	149	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	718	-0-	-1049	-0-	60	1	658	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	998	-0-	-652	-0-	160	1	838	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	102	1	932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	266	1	2601	2	N	-0-			100
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	237	1	2516	2	N	-0-			100
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	383	1	2916	2	N	-0-			100
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	393	1	2808	2	N	-0-			100
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	300	1	2966	2	N	-0-			100
06	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	273	1	2575	2	N	-0-			100
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	-0-			100
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	263	1	2873	2	N	-0-			100
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	337	1	2736	2	N	-0-			100
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	230	1	2822	2	N	-0-			100
11	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	371	1	2056	2	N	-0-			100
12	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	246	1	2455	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 35,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	152	1	1626	2	N	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	2	N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	186	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	N	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	N	-0-			-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	157	1	1894	2	N	-0-			-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	198	1	1736	2	N	-0-			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	-0-			-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	231	1	1346	2	N	-0-			-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	-0-			-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-			-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	118	1	771	2	N	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	776	2	N	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	2	N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	N	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	104	1	534	2	N	-0-			-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	2	N	-0-			45
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	124	1	1150	2	N	-0-			45
03	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	179	1	1228	2	N	-0-			45
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	191	1	1239	2	N	-0-			45
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	134	1	1158	2	N	-0-			45
06	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	110	1	913	2	N	-0-			45
07	1488	N	930	-0-	-558	-0-	89	1	841	2	N	-0-			45
08	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	106	1	1006	2	N	-0-			45
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	163	1	1184	2	N	-0-			45
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-			45
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	211	1	1079	2	N	-0-			45
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	135	1	1183	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 15,238 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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	N	-0-			50
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-			50
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	154	1	1037	2	N	-0-			50
04	1470	N	991	-0-	-479	-0-	136	1	855	2	N	-0-			50
05	1333	N	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	2	N	-0-			50
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	109	1	870	2	N	-0-			50
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	104	1	941	2	N	-0-			50
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	615	2	N	-0-			50
09	990	N	979	-0-	-11	-0-	122	1	857	2	N	-0-			50
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	56	1	565	2	N	-0-			50
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	827	2	N	-0-			50
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 12,225 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 #: 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	682	N	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-			78
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	51	1	557	2	N	-0-			78
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	81	1	622	2	N	-0-			78
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-			78
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	68	1	692	2	N	-0-			78
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	60	1	577	2	N	-0-			78
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	50	1	561	2	N	-0-			78
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	53	1	594	2	N	-0-			78
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	695	2	N	-0-			78
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-			78
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	86	1	485	2	N	-0-			78
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	6	1	9644	2	N	-0-			-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	117	1	7894	2	N	-0-			-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	57	1	8684	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6224	-0-	-1906	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	7727	-0-	-674	-0-	102	1	7625	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	8057	-0-	-73	-0-	243	1	7814	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8194	-0-	-207	-0-	962	1	7232	2	N	-0-			-0-
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	1129	1	7299	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7938	-0-	-132	-0-	967	1	6971	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	901	1	6669	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7922	-0-	-208	-0-	1117	1	6805	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,270 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-			110
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-			110
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1659	2	N	-0-			110
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	171	1	1306	2	N	-0-			110
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	2	N	30			140
							33	9							
06	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	101	1	1033	2	N	-0-			140
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1336	2	N	10			150
							11	9							
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	103	1	1242	2	N	-0-			150
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	2	N	-0-			150
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	110	1	1512	2	N	-0-			150
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	207	1	1209	2	N	-0-			150
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 16,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

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	2325	X	2301	-0-	-24		-0-	52	1	2247	2	N	2					87
								2	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328		-0-	28	1	1744	2	N	-0-					87
03	2595	X	2595	-0-	-0-		-0-	131	1	2464	2	N	-0-					87
04	2348	X	2348	-0-	-0-		-0-	128	1	2200	2	N	18					105
								20	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-		-0-	142	1	6362	2	N	32					137
								35	9									
06	4453	X	4453	-0-	-0-		-0-	116	1	4326	2	N	10					147
								11	9									
07	3100	N	6480	-0-	3380		3380	86	1	6340	2	N	49	171	1			25
								54	9									
08	8695	X	5315	-0-	-3380		-0-	71	1	5238	2	N	5					30
								6	9									
09	4994	X	4994	-0-	-0-		-0-	204	1	4777	2	N	12					42
								13	9									
10	5963	X	5963	-0-	-0-		-0-	23	1	5898	2	N	38					80
								42	9									
11	5084	X	5084	-0-	-0-		-0-	446	1	4638	2	N	-0-					80
*12	4943	X	4943	-0-	-0-		-0-	103	1	4840	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 52,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

01	8959	X	7062	-0-	-1897		-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8077	-0-	-15		-0-	8077	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8243	-0-	-716		-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7768	-0-	-902		-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7421	-0-	-1538		-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7387	-0-	-1253		-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8561	-0-	-367		-0-	699	1	7862	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6001	-0-	-2245		-0-	593	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7090	-0-	-680		-0-	611	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7959	-0-	-597		-0-	663	1	7296	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7257	-0-	-1023		-0-	771	1	6486	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7047	-0-	-1509		-0-	615	1	6432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	42	1	2146	2	N	85	185	1			120
							94	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	60					180
							66	9									
03	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	105	1	2138	2	N	90					270
							99	9									
04	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	109	1	1997	2	N	11	181	1			100
							12	9									
05	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	40	1	2153	2	N	118	178	1			40
							130	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	N	112					152
							123	9									
07	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	16	1	1646	2	N	42	174	1			20
							46	9									
08	2325	N	1215	-0-	-1110	-0-	12	1	1203	2	N	-0-					20
09	2310	N	608	-0-	-1702	-0-	39	1	569	2	N	-0-					20
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
11	1170	N	2	-0-	-1168	-0-	2	2			N	-0-					20
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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

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

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

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

01	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-					42
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-					42
03	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	2	N	-0-					42
04	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-					42
05	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	431	1	3561	2	N	-0-					42
06	4230	X	3756	-0-	-474	-0-	420	1	3336	2	N	-0-					42
07	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	405	1	3636	2	N	-0-					42
08	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	388	1	3481	2	N	-0-					42
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	466	1	3253	2	N	-0-					42
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	350	1	3471	2	N	-0-					42
11	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	617	1	3056	2	N	-0-					42
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 46,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-			8
02	1708	N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-			8
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-			8
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-			8
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	2	Y	-0-			8
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	154	1	1201	2	Y	-0-			8
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	175	1	1535	2	Y	-0-			8
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	178	1	1566	2	Y	-0-			8
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	145	1	991	2	Y	-0-			8
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	156	1	1514	2	Y	-0-			8
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	305	1	1489	2	Y	-0-			8
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-			-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-			-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-			-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	2	N	-0-			-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	95	1	655	2	N	-0-			-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	109	1	835	2	N	-0-			-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	104	1	793	2	N	-0-			-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	103	1	631	2	N	-0-			-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	98	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1288	2	N	-0-			-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	7804	-0-	-1713	-0-	123	1	7681	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	7775	-0-	-955	-0-	79	1	7696	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7875	-0-	-1146	-0-	190	1	7685	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7407	-0-	-1113	-0-	303	1	7104	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7590	-0-	-439	-0-	965	1	6625	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	1036	1	6188	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7766	-0-	-4	-0-	1021	1	6745	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	998	1	6751	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	1078	1	6082	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	395	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	395	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	267	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	259	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	268	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	281	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	330	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,537 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	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-					7
02	1512	X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-					7
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	135	1	891	2	N	-0-					7
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	96	1	907	2	N	-0-					7
05	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					7
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	95	1	752	2	N	-0-					7
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-					7
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	114	1	1018	2	N	-0-					7
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	N	-0-					7
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	104	1	1031	2	N	-0-					7
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	167	1	825	2	N	-0-					7
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-					155
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-					155
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	489	1	3535	2	N	-0-					155
04	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	424	1	2888	2	N	-0-					155
05	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	324	1	3003	2	N	-0-					155
06	3900	X	3064	-0-	-836	-0-	310	1	2754	2	N	-0-					155
07	4030	X	2652	-0-	-1378	-0-	238	1	2414	2	N	-0-					155
08	4030	X	2885	-0-	-1145	-0-	258	1	2627	2	N	-0-					155
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	408	1	3139	2	N	-0-					155
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	277	1	3154	2	N	-0-	108	1			47
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	486	1	2589	2	N	-0-					47
12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	347	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	305	1	2606	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	316	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	218	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2559	-0-	-696	-0-	282	1	2277	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2650	-0-	-500	-0-	302	1	2348	2	N	-0-			-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	332	1	2904	2	N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	348	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	405	1	2765	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	272	1	2617	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	524	1	2557	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1240	N	897	-0-	-343	-0-	98	1	799	2	N	-0-			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	159	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	150	1	936	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	111	1	913	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	982	-0-	-188	-0-	110	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	2	N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	N	-0-			-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	127	1	880	2	N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	N	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-			-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10475	-0-	-2514	-0-	333	1	10142	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	11083	-0-	-649	-0-	502	1	10581	2	N	-0-			-0-
03	12989	X	11131	-0-	-1858	-0-	386	1	10745	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	9637	-0-	-2933	-0-	292	1	9345	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	10849	-0-	-2078	-0-	476	1	10373	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10725	-0-	-1155	-0-	648	1	10077	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	10349	-0-	-1927	-0-	1499	1	8850	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	8516	-0-	-2613	-0-	1370	1	7146	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	10421	-0-	-319	-0-	1554	1	8867	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	9815	-0-	-1283	-0-	1438	1	8377	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	9431	-0-	-1309	-0-	1582	1	7849	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-			-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	45	1	396	2	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	N	-0-			-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	61	1	375	2	N	-0-			-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	41	1	340	2	N	-0-			-0-
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	45	1	357	2	N	-0-			-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	40	1	358	2	N	-0-			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	31	1	272	2	N	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	2	N	-0-			-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-			-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-			35
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	276	1	2691	2	N	-0-			35
03	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	381	1	2700	2	N	-0-			35
04	3450	X	3011	-0-	-439	-0-	390	1	2621	2	N	-0-			35
05	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	292	1	2666	2	N	-0-			35
06	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	259	1	2268	2	N	-0-			35
07	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	268	1	2682	2	N	-0-			35
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	261	1	2613	2	N	-0-			35
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	487	1	3702	2	N	-0-			35
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	375	1	4186	2	N	-0-			35
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	602	1	3175	2	N	-0-			35
*12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 40,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	118	1	950	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	960	-0-	-132	-0-	99	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	142	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	83	1	647	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	552	-0-	-657	-0-	56	1	496	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	619	-0-	-559	-0-	63	1	556	2	N	-0-			-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	2	N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	N	-0-			-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-			-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	150	1	1843	2	N	-0-			-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	233	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	232	1	1826	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	172	1	1940	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	155	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	96	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	122	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	151	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	232	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	141	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	710	-0-	-406	-0-	94	1	616	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	105	1	653	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	95	1	788	2	N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	79	1	627	2	N	-0-			-0-
07	775	N	460	-0-	-315	-0-	45	1	415	2	N	-0-			-0-
08	868	N	444	-0-	-424	-0-	45	1	399	2	N	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	2	N	-0-			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-			-0-
12	899	N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	2	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2019 - P/A 08/30/2019

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-			-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	532	1	3395	2	N	-0-			-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	677	1	4127	2	N	-0-			-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	573	1	4603	2	N	-0-			-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	569	1	4400	2	N	-0-			-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	505	1	4404	2	N	-0-			-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	520	1	4530	2	N	-0-			-0-
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	559	1	3807	2	N	-0-			-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	538	1	5167	2	N	-0-			-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	984	1	4786	2	N	-0-			-0-
*12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,308 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 #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

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	2232	N	-0-	-0-		-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-		-588	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

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	1984	N	1709	-0-		-275	-0-	184	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-		-161	-0-	157	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1604	-0-		-256	-0-	209	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1493	-0-		-157	-0-	205	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1644	-0-		-61	-0-	176	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	176	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	186	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	177	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1353	-0-		-237	-0-	168	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1739	-0-		-152	-0-	157	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1696	-0-		-14	-0-	283	1	1413	2	N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,539 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

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	9238	X	7424	-0-		-1814	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8848	X	6176	-0-		-2672	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	12307	X	7217	-0-		-5090	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9480	X	7271	-0-		-2209	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	6743	-0-		-2340	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6114	-0-		-1056	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	4622	-0-		-2880	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	5150	-0-		-2352	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	3559	-0-		-3701	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	3458	-0-		-3300	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3716	-0-		-2404	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	2223	-0-		-2923	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	806	N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	385	-0-	-948	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	718	-0-	-662	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,071 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 #: 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	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	911	-0-	-1166	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	836	-0-	-1086	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	757	-0-	-473	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,465 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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,480 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 #: 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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	3			N	-0-					-0-
09	2916	N	2824	-0-	-92	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,170 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 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 #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2071	-0-	-1289	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	917	-0-	-292	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5516	X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5476	-0-	-507	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4562	-0-	-1078	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3682	-0-	-2146	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4919	-0-	-909	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,723 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	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3948	X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2819	-0-	-1583	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1054	X	216	-0-	-838	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	952	X	399	-0-	-553	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	1054	X	98	-0-	-956	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	1020	X	486	-0-	-534	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	1054	X	900	-0-	-154	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3		N	-0-			-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
02	1932	N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	213	-0-	-1797	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,312 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 #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1628	-0-	-622	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,977 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 #: 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	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2173	-0-	-67	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4080	-0-	980	980	4080	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3187	-0-	387	1367	3187	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2984	-0-	-116	1251	2984	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	135	-0-	-2355	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
*12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,267 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 #: 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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1360	-0-	-236	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	400	-0-	-1119	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	438	-0-	-642	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2327	-0-	-10	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,882 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1278	-0-	-737	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	158	-0-	-1144	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,796 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 #: 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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2348	-0-	-659	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2360	-0-	-460	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	2980	3			N	-0-					174
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1685	3			N	-0-					174
03	4061	X	1027	-0-	-3034	-0-	1027	3			N	-0-					174
04	3270	X	641	-0-	-2629	-0-	641	3			N	-0-					174
05	3317	X	804	-0-	-2513	-0-	804	3			N	-0-					174
06	2880	X	727	-0-	-2153	-0-	727	3			N	-0-					174
07	1860	X	276	-0-	-1584	-0-	276	3			N	-0-					174
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					174
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					174
10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					174
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					174
12	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 15,991 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	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2546	-0-	-2786	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3520	-0-	-1340	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	1344	-0-	-3678	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3620	-0-	-1240	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	602	-0-	-3986	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6333	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1603	-0-	-598	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1232	-0-	-672	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	682	-0-	-1519	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2638	-0-	-124	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3384	-0-	384	384	3384	3			N	-0-					-0-
10	3642	X	3258	-0-	-384	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2782	-0-	-270	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10137	-0-	-186	-0-	10134	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10416	X	7824	-0-	-2592	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13609	X	6837	-0-	-6772	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	12900	X	5740	-0-	-7160	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	7398	-0-	-5932	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	5574	-0-	-4236	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	4201	-0-	-4448	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	2940	-0-	-4469	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5586	-0-	-1584	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10485	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
*12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 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	3999	X	3224	-0-	-775	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3612	X	3227	-0-	-385	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "B" WELL #: 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	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2353	-0-	-363	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2138	-0-	-776	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2237	-0-	-583	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2119	-0-	-131	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1336	-0-	-2012	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1806	-0-	-1498	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2571	-0-	-1242	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1735	-0-	-1805	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1915	-0-	-575	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1636	-0-	-937	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1848	-0-	-732	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,614 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	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3960	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3724	X	3650	-0-	-74	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4078	-0-	-820	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4011	-0-	-189	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3245	-0-	-1195	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2906	-0-	-1403	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,586 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					2
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					2
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					2
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					2
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					2
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					2
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					2
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	4	1	1903	3	Y	-0-					2
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3			Y	-0-					2
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					2
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					2
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,111 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 #: 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	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3937	-0-	-123	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4397	-0-	-5	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2863	-0-	-1508	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,129 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,358 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 #: 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	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1386	-0-	-1470	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1417	-0-	-2086	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2469	-0-	-1065	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1268	-0-	-2152	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1316	-0-	-2218	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1318	-0-	-1082	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,032 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 #: 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	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	474	-0-	-735	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5860	-0-	-552	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5831	-0-	-439	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	1255	-0-	-4945	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4681	-0-	-1319	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
*12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,918 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2		N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2		N	-0-					-0-
04	572	N	-0-	-0-	-572	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					50
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					50
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					50
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					56
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					28
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					28
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					28
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					28
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	68	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	56	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	68	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	63	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	68	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	106	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-			-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1817	2	Y	-0-			-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	42	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	41	1	592	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	41	1	533	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-			-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	60	1	892	2	Y	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	820	-0-	-1753	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	613	-0-	-1877	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	274	-0-	-2299	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	258	-0-	-548	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-					4
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-					4
05	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	90	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	84	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 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	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	111	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	112	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					-0-
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	847	-0-	-920	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	103	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 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	10447	X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	9492	X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3189	-0-	-2515	-0-	195	1	2994	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	26	-0-	-4444	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	175	-0-	-4382	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	179	-0-	-4378	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	184	-0-	-4226	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	180	-0-	-3013	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
*12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,213 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	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3
02	4396	X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-					3
03	4867	X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-					3
04	3870	X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-					3
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	283	1	4351	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	272	1	3911	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	208	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3130	-0-	-1489	-0-	206	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	251	1	3491	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	279	1	4021	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3616	-0-	-554	-0-	257	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					7
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					15
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3100	N	4076	-0-	976	976	221	1	3855	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2134	-0-	-866	110	131	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	57	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	754	-0-	-956	-0-	49	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	852	-0-	-915	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	997	-0-	-3064	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1121	-0-	-1009	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	105	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	248	1	3243	2	Y	-0-					-0-
*12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,061 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	74	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	75	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	79	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	210	-0-	-565	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-					4
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	113	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	112	1	1583	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	114	1	1591	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	112	1	1582	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16					35
							18	9									
02	1904	X	1866	-0-	-38	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1448	-0-	-691	-0-	89	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	133	-0-	-1877	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	70	-0-	-2007	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	160	1	2267	2	Y	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	157	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	144	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	138	1	1949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6097	-0-	-343	-0-	308	1	5703	2	Y	78					78
							86	9									
03	7130	X	5196	-0-	-1934	-0-	279	1	4874	2	Y	39					117
							43	9									
04	6900	X	6269	-0-	-631	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-					117
05	6758	X	5721	-0-	-1037	-0-	350	1	5371	2	Y	-0-	117	1			-0-
06	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	353	1	5086	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	333	1	4961	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5191	-0-	-1288	-0-	342	1	4849	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	330	1	4585	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4684	-0-	-746	-0-	333	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	318	1	4474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					1
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	58	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 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	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	64	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	64	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 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	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	183	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	196	1	2826	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	194	1	2885	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-					-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	206	1	2858	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	201	1	2888	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	205	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	198	1	2795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					34
02	1820	X	415	-0-	-1405	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					34
03	1829	X	475	-0-	-1354	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					34
04	960	X	455	-0-	-505	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					34
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	23	1	352	2	Y	-0-	31	1			3
06	570	X	382	-0-	-188	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					3
07	465	X	311	-0-	-154	-0-	20	1	291	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	110	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	111	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	116	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	122	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	115	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	160	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	173	1	2652	2	Y	180					180
							198	9									
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	168	1	2571	2	Y	3					183
							3	9									
06	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	142	1	2052	2	Y	34					217
							37	9									
07	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	103	1	1528	2	Y	76	146	1			147
							84	9									
08	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	97	1	1370	2	Y	91					238
							100	9									
09	3030	X	1223	-0-	-1807	-0-	81	1	1133	2	Y	8					246
							9	9									
10	2728	X	1633	-0-	-1095	-0-	104	1	1501	2	Y	25	175	1			96
							28	9									
11	2220	X	1397	-0-	-823	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-					96
12	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18					114
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	Y	-0-					11
02	3108	X	1436	-0-	-1672	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3441	X	1251	-0-	-2190	-0-	68	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1071	-0-	-1179	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	996	-0-	-833	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	705	-0-	-876	-0-	44	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	495	-0-	-497	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	513	-0-	-177	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2465	-0-	-170	-0-	132	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2349	-0-	-227	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	138	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2199	-0-	-405	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	174	1	2461	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	158	1	2195	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	138	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	175	1	2283	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	217	1	3842	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	165	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	233	1	4057	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	240	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	237	1	3643	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	248	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	256	1	3622	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	250	1	3482	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	216	1	3103	2	Y	-0-					-0-
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	272	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	256	1	3601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	669	-0-	-1377	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					1
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	711	-0-	-281	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	134	-0-	-579	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	48	-0-	-642	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	222	-0-	-305	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 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	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	175	1	3104	2	Y	-0-					5
02	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	129	1	2379	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	169	1	2584	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1836	-0-	-1729	-0-	112	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1336	-0-	-1844	-0-	87	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1297	-0-	-1555	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1372	-0-	-1480	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1159	-0-	-1601	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	2	Y	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	252	1	3287	2	Y	-0-					-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	205	1	2883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	127	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2129	-0-	-363	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	135	1	2063	2	Y	5					5
							6	9									
05	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	144	1	2206	2	Y	7					12
							8	9									
06	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-					12
07	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	141	1	2094	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	157	1	2224	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	154	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	141	1	2023	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1647	-0-	-663	-0-	117	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2728	X	1670	-0-	-1058	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1529	-0-	-683	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	487	-0-	-1193	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	743	-0-	-993	-0-	48	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	120	1	1665	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	131	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	116	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	97	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	114	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1261	-0-	-847	-0-	77	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	166	1	2477	2	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	158	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1314	-0-	-1166	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1586	-0-	-724	-0-	113	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	83 17	1 9	1468	2	Y	15					15
02	1652	X	1399	-0-	-253	-0-	72	1	1327	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	92	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1449	-0-	-111	-0-	94	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	97	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	101	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	44	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 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	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					3
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	105	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	109	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	106	1	1478	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	108	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 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	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					3
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	117	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	125	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-					4
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2115	-0-	-75	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1588	-0-	-675	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	105	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,945 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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-					126
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-					126
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-					126
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-					126
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	175	1	2686	2	N	115					241
							127	9									
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	185	1	2664	2	N	6	178	1			69
							7	9									
07	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	149	1	2214	2	N	-0-					69
08	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	134	1	1902	2	N	-0-					69
09	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					69
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	175	1	2524	2	N	-0-					69
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	193	1	2522	2	N	-0-					69
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 33,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	168	1	2967	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2594	-0-	-458	-0-	133	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	174	1	3031	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	184	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	191	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	191	1	2850	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	191	1	2711	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	193	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	180	1	2593	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	201	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	320	1	5677	2	N	-0-					119
02	5432	X	4971	-0-	-461	-0-	255	1	4716	2	N	-0-					119
03	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	308	1	5369	2	N	-0-					119
04	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	313	1	4787	2	N	5					124
							6	9									
05	5983	X	4487	-0-	-1496	-0-	274	1	4199	2	N	13					137
							14	9									
06	5790	X	5128	-0-	-662	-0-	329	1	4737	2	N	56					193
							62	9									
07	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	304	1	4533	2	N	-0-					193
08	5673	X	4812	-0-	-861	-0-	317	1	4495	2	N	-0-					193
09	5130	X	4515	-0-	-615	-0-	303	1	4212	2	N	-0-					193
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	300	1	4317	2	N	-0-					193
11	5130	X	4669	-0-	-461	-0-	332	1	4337	2	N	-0-					193
*12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 60,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					1
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					1
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	68	1	1212	2	N	-0-					19
02	1708	N	1356	-0-	-352	-0-	70	1	1286	2	N	-0-					19
03	1519	N	750	-0-	-769	-0-	41	1	709	2	N	-0-					19
04	1230	N	713	-0-	-517	-0-	44	1	669	2	N	-0-					19
05	1488	N	747	-0-	-741	-0-	46	1	701	2	N	-0-					19
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	42	1	599	2	N	-0-					19
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	N	-0-	19	1			-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4004	-0-	904	904	260	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	1917	N	1013	-0-	-904	-0-	72	1	941	2	N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

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

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
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	211730	X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	2			N	-0-			-0-
02	191240	X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-			-0-
03	210490	X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-			-0-
04	203220	X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-			-0-
05	209994	X	188759	-0-	-21235	-0-	188759	2			N	-0-			-0-
06	200190	X	182331	-0-	-17859	-0-	182331	2			N	-0-			-0-
*07	205096	X	192417	-0-	-12679	-0-	192417	2			N	-0-			-0-
08	203391	X	185564	-0-	-17827	-0-	185564	2			N	-0-			-0-
09	195390	X	180728	-0-	-14662	-0-	180728	2			N	-0-			-0-
10	192417	X	187021	-0-	-5396	-0-	187021	2			N	-0-			-0-
*11	186210	X	179589	-0-	-6621	-0-	179589	2			N	-0-			-0-
12	192417	X	185447	-0-	-6970	-0-	185447	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272,718 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	2	Y	-0-			-0-
02	2296	N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-			-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	223	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	288	1	2100	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	329	1	2110	2	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	320	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2400	N	1739	-0-	-661	-0-	201	1	1538	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	160	1	1908	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	134	1	1829	2	Y	-0-			-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1774	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-			-0-
02	3444	X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	1756	-0-	-2057	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	2640	X	1849	-0-	-791	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	302	1	3329	2	Y	-0-			-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	547	1	3989	2	Y	-0-			-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	550	1	3525	2	Y	-0-			-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	499	1	3265	2	Y	-0-			-0-
09	4530	X	3008	-0-	-1522	-0-	347	1	2661	2	Y	-0-			-0-
10	4681	X	2921	-0-	-1760	-0-	226	1	2695	2	Y	-0-			-0-
11	4530	X	2768	-0-	-1762	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	2755	-0-	-1306	-0-	275	1	2480	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,696 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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3580	-0-	-1430	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	371	1	4093	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4293	-0-	-717	-0-	517	1	3776	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2467	-0-	-1222	-0-	333	1	2134	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	879	-0-	-3585	-0-	117	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	688	-0-	-3632	-0-	79	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	240	1	2869	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3523	-0-	-767	-0-	241	1	3282	2	Y	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	371	1	3347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,452 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	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	48	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	349	-0-	-147	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	133	-0-	-347	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6828	-0-	3728	8231	587	1	6241	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4665	-0-	1665	9896	381	1	4284	2	Y	-0-					-0-
05	15488	X	5592	-0-	-9896	-0-	465	1	5127	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	729	-0-	-1251	-0-	88	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	739	-0-	-1307	-0-	100	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	1047	-0-	-5308	-0-	139	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	598	-0-	-4802	-0-	69	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	927	-0-	-4653	-0-	72	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,672 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	860	-0-	-659	-0-	74	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	111	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	195	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	204	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	182	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1365	-0-	-255	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1077	-0-	-597	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1048	-0-	-572	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	115	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	289	1	3194	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2927	2	Y	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3085	2	Y	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	371	1	2705	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	444	1	2842	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	404	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	247	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	124	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	97	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1332	-0-	-1954	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - P/A 05/01/19

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	110	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	80	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 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 #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-			-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	535	1	5910	2	Y	-0-			-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	420	1	4467	2	Y	-0-			-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	453	1	5102	2	Y	-0-			-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	338	1	3727	2	Y	-0-			-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	498	1	3634	2	Y	-0-			-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	413	1	2644	2	Y	-0-			-0-
08	5735	X	3092	-0-	-2643	-0-	410	1	2682	2	Y	-0-			-0-
09	5550	X	2468	-0-	-3082	-0-	285	1	2183	2	Y	-0-			-0-
10	4278	X	1911	-0-	-2367	-0-	148	1	1763	2	Y	-0-			-0-
11	4140	X	2960	-0-	-1180	-0-	202	1	2758	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	286	1	2580	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	480	-0-	-1560	-0-	58	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1040	-0-	-1626	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2864	-0-	-1228	-0-	380	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	688	-0-	-3272	-0-	79	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	360	-0-	-942	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	303	-0-	-2457	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	171	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	209	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	151	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	104	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	2	Y	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	388	1	4284	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4021	-0-	-1799	-0-	485	1	3536	2	Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	838	1	5369	2	Y	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1010	1	6607	2	Y	-0-					-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	754	1	5778	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	324	1	3861	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	246	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,552 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 #: 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	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-

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		28	-0-	28	48	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		37	-0-	37	85	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	138	X	53	-0-	-85	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

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

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

01	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-			-0-
03	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	2449	X	2298	-0-	-151	-0-	191	1	2107	2	Y	-0-			-0-
06	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	229	1	1672	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	201	1	1288	2	Y	-0-			-0-
08	2294	N	1513	-0-	-781	-0-	201	1	1312	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1218	-0-	-672	-0-	141	1	1077	2	Y	-0-			-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-			-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,981 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 #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

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

	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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-			-0-
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-			-0-
03	5363	X	5092	-0-	-271	-0-	438	1	4654	2	Y	-0-			-0-
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	461	1	5191	2	Y	-0-			-0-
05	6541	X	4424	-0-	-2117	-0-	368	1	4056	2	Y	-0-			-0-
06	6330	X	2886	-0-	-3444	-0-	348	1	2538	2	Y	-0-			-0-
07	6541	X	3825	-0-	-2716	-0-	516	1	3309	2	Y	-0-			-0-
08	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	762	1	4984	2	Y	-0-			-0-
09	5640	X	4157	-0-	-1483	-0-	480	1	3677	2	Y	-0-			-0-
10	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	207	1	2469	2	Y	-0-			-0-
11	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	295	1	4027	2	Y	-0-			-0-
12	5735	X	3444	-0-	-2291	-0-	343	1	3101	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	2016	X	1713	-0-	-303	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	177	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	219	1	2412	2	Y	-0-			-0-
06	1980	X	967	-0-	-1013	-0-	117	1	850	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	603	-0-	-1443	-0-	81	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	618	-0-	-1924	-0-	82	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	309	-0-	-651	-0-	36	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	244	-0-	-345	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	283	1	2828	2	Y	-0-			-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2816	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	363	1	2741	2	Y	-0-			-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	607	1	3257	2	Y	-0-			-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	512	1	3188	2	Y	-0-			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	476	1	2897	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	414	1	2495	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	424	1	2444	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	411	1	2294	2	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	551	1	2605	2	Y	-0-			-0-
11	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	486	1	2399	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	414	1	2492	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	375	1	3757	2	Y	-0-			-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	481	1	3750	2	Y	-0-			-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	464	1	3501	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	1403	-0-	-2257	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	2432	-0-	-1350	-0-	337	1	2095	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	2286	-0-	-1374	-0-	323	1	1963	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	444	1	2673	2	Y	-0-			-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	707	1	4079	2	Y	-0-			-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	420	1	2345	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	1874	-0-	-389	-0-	327	1	1547	2	Y	-0-			-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	429	1	2117	2	Y	-0-			-0-
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	478	1	2876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1202	2	Y	-0-			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	133	1	969	2	Y	-0-			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	152	1	994	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	110	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	73	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	62	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	90	1	809	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	12214	X	11210	-0-	-1004	-0-	408	1	10802	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10098	-0-	-626	-0-	356	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	400	1	10849	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10547	-0-	-313	-0-	391	1	10156	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	402	1	10512	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10469	-0-	-421	-0-	407	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10823	-0-	-430	-0-	424	1	10395	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	11253	X	10190	-0-	-1063	-0-	373	1	9815	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	398	1	10212	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	417	1	10163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10470	X	10008	-0-	-462	-0-	339	1	9667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	10974	X	10452	-0-	-522	-0-	348	1	10102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 127,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	837	N	633	-0-	-204	-0-	632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					28
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					28
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					28
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					28
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					28
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					28
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	-0-					28
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					28
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					28
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					28
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					28
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,332 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	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	17	1	1313	2	Y	-0-					25
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	33	1	1981	2	Y	-0-					25
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	45	1	3659	2	Y	-0-					25
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	2	Y	-0-					25
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1855	2	Y	-0-					25
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	34	1	2267	2	Y	-0-					25
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	37	1	1841	2	Y	-0-					25
08	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	13	1	1156	2	Y	-0-					25
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	26	1	2059	2	Y	-0-					25
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	2	Y	-0-					25
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	38	1	2439	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,116 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	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2877	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	109	3132	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1722	-0-	-1098	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1060	-0-	-1854	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1576	-0-	-1244	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,952 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 #: 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,699 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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 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 #: 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	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3475	-0-	-725	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,601 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	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	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-

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	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 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	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2745	-0-	-2556	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2270	-0-	-1986	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1560	-0-	-1447	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,192 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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1147	-0-	-683	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1485	-0-	-975	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	778	-0-	-586	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 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	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	951	-0-	-2549	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1055	-0-	-2395	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1044	-0-	-2831	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1045	-0-	-1931	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,313 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	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	976	-0-	-2155	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	61	-0-	-2969	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	56	-0-	-3075	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	60	-0-	-2970	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	137	-0-	-2994	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	961	X	132	-0-	-829	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1928	-0-	-760	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1788	-0-	-1062	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,111 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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3696	-0-	-396	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	514	-0-	-776	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	420	-0-	-913	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3409	-0-	309	400	3409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4694	-0-	-376	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3898	-0-	-1172	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3909	-0-	-1281	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,300 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	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3440	-0-	-1551	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4606	-0-	-164	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
08	1395	X	1277	-0-	-118	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	1440	X	1184	-0-	-256	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
10	1736	X	1103	-0-	-633	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
12	1736	X	1189	-0-	-547	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,228 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	2240	-0-	-271	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	553	-0-	-501	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3660	-0-	560	560	3660	2			N	-0-					-0-
08	2265	N	1705	-0-	-560	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5662	-0-	-1418	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6351	-0-	-1275	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	195	-0-	-1765	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	203	-0-	-1967	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	663	-0-	-867	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,515 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2576	-0-	-334	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 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	1333	N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	582	-0-	-1008	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 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	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	33	-0-	-1424	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,218 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-

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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5212	-0-	-554	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5095	-0-	-764	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3911	-0-	-2149	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4505	-0-	-1495	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,716 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	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2485	-0-	-1421	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2056	-0-	-1724	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3287	-0-	-13	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5351	-0-	-589	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4802	-0-	-1739	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5142	-0-	-1058	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,882 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	4557	X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2818	-0-	-2072	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1325	-0-	-2725	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	838	-0-	-3347	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2203	-0-	-407	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,306 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1810	-0-	-546	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1178	-0-	-620	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3180	-0-	-460	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3062	-0-	-968	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2358	-0-	-1062	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2699	-0-	-835	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2485	-0-	-635	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-					-0-
05	8303	X	4081	-0-	-4222	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3706	-0-	906	906	3706	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2592	-0-	-508	398	2592	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	1708	-0-	-398	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1280	-0-	-1448	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1829	-0-	-811	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3682	-0-	-266	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3929	-0-	-421	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4047	-0-	-448	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3015	-0-	-1139	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2288	-0-	-1702	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,299 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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1391	-0-	-1058	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1270	-0-	-1100	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	218	3116	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2998	-0-	-2	216	2998	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
04	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2287	-0-	-923	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
08	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
02	3640	X	1897	-0-	-1743	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
03	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
04	3900	X	655	-0-	-3245	-0-	655	2		N	-0-			-0-
05	4030	X	110	-0-	-3920	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	455	-0-	-3445	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
08	2821	X	171	-0-	-2650	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	465	X	11	-0-	-454	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	558	X	13	-0-	-545	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 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	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
02	4004	X	2387	-0-	-1617	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	1378	-0-	-2792	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	2167	-0-	-2142	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
09	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
*12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 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	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1189	-0-	-971	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,755 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	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2		N	-0-			-0-
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	2		N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	645	-0-	-471	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,644 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	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4032	-0-	-476	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3432	-0-	-1398	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2805	-0-	-1605	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
*12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2698	-0-	-858	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2391	-0-	-999	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3362	-0-	-698	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3400	-0-	-1033	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3353	-0-	-607	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,771 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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,802 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	6975	X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6750	-0-	-8	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5883	-0-	-657	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	1089	-0-	-5669	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6575	-0-	-25	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3412	-0-	-2558	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2787	-0-	-995	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2330	-0-	-370	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1710	-0-	-1080	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2343	-0-	-571	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,323 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	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2859	-0-	-501	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1895	-0-	-1345	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,031 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	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	806	X	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	806	X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	780	X	236	-0-	-544	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	780	X	208	-0-	-572	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	806	X	156	-0-	-650	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2580	-0-	-1140	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	498	-0-	-680	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	472	-0-	-758	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	307	-0-	-902	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,401 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	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	25					136
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15					151
03	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					151
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3566	2	21	9	N	19					170
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			N	-0-					170
06	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3491	2	11	9	N	10					180
07	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					180
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3792	2	6	9	N	5					185
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					185
10	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-					185
11	3600	X	2626	-0-	-974	-0-	2626	2			N	-0-					185
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3468	2	72	9	N	65	187	1			63

TOTAL GAS PROD: 41,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2356	-0-	-3554	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	1919	-0-	-4188	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4357	-0-	-623	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	1586	-0-	-3560	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1756	-0-	-2594	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4359	-0-	-1551	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	1601	-0-	-4506	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2020	-0-	-620	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1803	-0-	-867	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1725	-0-	-1034	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1780	-0-	-890	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1574	-0-	-886	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	765	-0-	-675	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	229	-0-	-1211	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	209	-0-	-1279	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,361 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1377	-0-	-603	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1440	-0-	-606	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,137 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-			-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
06	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,118 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	3627	X	2835	-0-	-792	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
03	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	3023	-0-	-307	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
11	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3160	-0-	-591	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2898	-0-	-732	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					70
02	3724	X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2			N	-0-					70
03	4123	X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2			N	-0-					70
04	4230	X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2			N	-0-					70
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6902	2	22	9	N	20					90
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5228	2	66	9	N	60					150
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					150
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3545	2	11	9	N	10					160
09	4350	X	3192	-0-	-1158	-0-	3192	2			N	-0-					160
10	4495	X	943	-0-	-3552	-0-	943	2			N	-0-					160
11	4350	X	1005	-0-	-3345	-0-	1005	2			N	-0-					160
12	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1			20

TOTAL GAS PROD: 39,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3082	-0-	-1568	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3047	-0-	-1453	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,701 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	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	756	N	349	-0-	-407	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2121	-0-	-1149	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1235	-0-	-2144	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	229	-0-	-2591	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2001	-0-	-239	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	596	-0-	-1884	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2330	-0-	-511	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,310 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242 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	961	X	596	-0-	-365	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2		N	-0-			-0-
04	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2		N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	248	-0-	-1460	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1094	-0-	-736	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	53	-0-	-1387	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,502 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	360	X	34	-0-	-326	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,368 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,619 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	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	806	N	21	-0-	-785	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 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	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3864	-0-	-308	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3863	-0-	-849	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3679	-0-	-941	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3746	-0-	-1028	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2977	-0-	-1643	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,314 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 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	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5135	-0-	2135	2135	5135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3521	-0-	421	2556	3521	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2031	-0-	-969	1587	2031	2			N	-0-					-0-
07	3274	X	1687	-0-	-1587	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1609	-0-	-211	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 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	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,785 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	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	556	-0-	-884	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	459	-0-	-1029	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	833	-0-	-655	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	599	-0-	-811	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	349	-0-	-1108	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5532	-0-	2432	2432	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,941 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	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,711 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	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	1821	-0-	-895	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1905	-0-	-135	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1766	-0-	-683	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,577 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 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

01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4396	-0-	-843	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4143	-0-	-1096	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4481	-0-	-589	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,009 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

01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2265	-0-	-1005	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2007	-0-	-1263	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2274	-0-	-1105	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,486 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	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1688	-0-	-513	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,837 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	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5066	-0-	1966	1966	5066	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2701	-0-	-299	1667	2701	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1973	-0-	-1127	540	1973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,483 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,283 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	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	426	-0-	-594	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	211	-0-	-1277	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,779 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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,400 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 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	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	-0-					-0-
05	2834	N	2701	-0-	-133	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	960	X	129	-0-	-831	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,685 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	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1837	-0-	-1313	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,522 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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1608	-0-	-934	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	360	-0-	-1190	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,326 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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,578 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	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1700	-0-	-470	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 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	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2		N	-0-			-0-
02	1817	N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1860	X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1860	X	1260	-0-	-600	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	5010	-0-	1910	1910	5010	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3859	-0-	859	2769	3859	2		N	-0-			-0-
*12	6042	X	3273	-0-	-2769	-0-	3273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,288 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,503 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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
11	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
12	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	2671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,291 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	1948	X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3178	2			N	-0-					-0-
*12	2447	N	2269	-0-	-178	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,454 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	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3280	-0-	-680	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2891	-0-	-1069	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,273 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	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,228 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	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,809 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	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,892 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	3100	N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48	9	N	44	187	1			13
02	2800	N	4990	-0-	2190	4710	4990	2			N	-0-					13
03	8418	X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2			N	-0-					13
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					13
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					13
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3361	2	39	9	N	35					48
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5086	2	54	9	N	49					97
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	N	7					104
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					107
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					107
11	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2171	2	15	9	N	14					121
12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,042 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	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,250 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	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,598 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,126 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	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,604 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	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,863 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,378 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,029 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	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2024	-0-	-363	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,132 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	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,049 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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	321	-0-	-919	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4512	-0-	1412	1412	4512	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2774	-0-	-226	1186	2774	2			N	-0-					-0-
*12	2605	N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,806 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	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,676 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	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,836 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	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,246 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 #: 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	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-			-0-
02	896	X	751	-0-	-145	-0-	751	2		N	-0-			-0-
03	992	X	881	-0-	-111	-0-	881	2		N	-0-			-0-
04	960	X	788	-0-	-172	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	930	X	771	-0-	-159	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	840	X	661	-0-	-179	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	868	X	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-			-0-
08	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-			-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
*12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,459 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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-

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

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	2		N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 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

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

01	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2			N	-0-					23
02	5152	X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2			N	-0-					23
03	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2			N	-0-					23
04	5520	X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2			N	-0-					23
05	5704	X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2			N	-0-					23
06	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	3977	2	6	9	N	5					28
07	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					28
08	5270	X	4523	-0-	-747	-0-	4423	2	100	9	N	91					119
09	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	4311	2	3	9	N	3					122
10	5270	X	3656	-0-	-1614	-0-	3656	2			N	-0-					122
11	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4215	2	6	9	N	5					127
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5218	2	39	9	N	35	51	1			111

TOTAL GAS PROD: 51,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	780	-0-	-1111	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3982	-0-	882	1406	3982	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3757	-0-	757	2163	3757	2			N	-0-					-0-
05	5713	X	3550	-0-	-2163	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,071 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 #: 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1781	-0-	-347	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1975	-0-	-1249	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1786	-0-	-1438	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1678	-0-	-392	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1643	-0-	-9	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,510 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 #: 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	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6510	-0-	3410	3436	6510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,198 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,804 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 #: 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	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1385	-0-	-971	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,602 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	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	2			N	-0-					-0-
07	3098	N	3035	-0-	-63	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3513	-0-	-1230	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2311	-0-	-993	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	668	-0-	-2928	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1756	-0-	-1724	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	822	-0-	-2774	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1829	-0-	-541	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,758 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4251	-0-	1151	1151	4251	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2623	-0-	-377	774	2623	2			N	-0-					-0-
10	1863	N	1089	-0-	-774	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 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	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1313	-0-	-451	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2107	-0-	-1103	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2321	-0-	-996	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 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	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1126	-0-	-442	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	754	-0-	-806	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	658	-0-	-1760	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	508	-0-	-1652	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	493	-0-	-1274	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 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	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
04	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	1800	-0-	-270	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3629	-0-	-1548	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2712	-0-	-2465	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2940	-0-	-2237	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2738	-0-	-1238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1935	-0-	-1041	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2825	-0-	-625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,333 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,000 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2816	-0-	-634	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,774 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 #: 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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1026	-0-	-989	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	819	-0-	-1505	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	787	-0-	-1786	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	483	-0-	-788	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	775	N	42	-0-	-733	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 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 #: 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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,190 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	725	-0-	-339	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,343 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 #: 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	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,486 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	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	806	-0-	-574	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	561	-0-	-865	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	830	-0-	-794	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,588 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 #: 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	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
02	2660	X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
07	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
08	2387	N	1803	-0-	-584	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 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 #: 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,199 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	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,237 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 #: 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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
02	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
03	6045	X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
05	5921	X	5613	-0-	-308	-0-	5613	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
08	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	3758	-0-	-1853	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
11	5310	X	4569	-0-	-741	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
12	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	5332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	1972	-0-	-156	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
04	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
06	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4305	-0-	1205	1205	4305	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2462	-0-	-638	567	2462	2		N	-0-			-0-
09	2419	N	1852	-0-	-567	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
11	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
12	2356	X	1692	-0-	-664	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,973 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 #: 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	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,203 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,967 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 #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3919	-0-	-371	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2766	-0-	-1524	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2697	-0-	-1736	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2531	-0-	-1549	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3251	-0-	-829	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1764	-0-	-1336	32	1764	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1313	-0-	-217	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,680 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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	726	-0-	-855	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2938	-0-	138	405	2938	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3234	-0-	134	539	3234	2			N	-0-					-0-
04	3203	X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10261	X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9507	-0-	-847	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	10097	-0-	-257	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
*12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,621 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	728	X	325	-0-	-403	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
08	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
09	1440	X	1229	-0-	-211	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
*12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	2		N	-0-			-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 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. #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	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
02	1848	X	1724	-0-	-124	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	2613	-0-	-921	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
08	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
10	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,645 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	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	982	-0-	-723	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	889	-0-	-461	-0-	889	2		N	-0-			-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2		N	-0-			-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 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 #: 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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,406 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	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1910	-0-	-302	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2022	-0-	-706	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1573	-0-	-2023	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1732	-0-	-1748	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3223	-0-	-737	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3306	-0-	-755	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2909	-0-	-961	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,101 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	767	-0-	-2023	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	915	-0-	-1785	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1467	-0-	-1323	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	34	-0-	-2666	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,431 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 #: 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	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1934	-0-	-810	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2509	-0-	-1583	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1439	-0-	-631	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,967 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	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1818	-0-	-445	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1344	-0-	-756	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,487 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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 #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2931	-0-	-65	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1085	-0-	-2170	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	975	-0-	-2175	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	956	-0-	-2299	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	841	-0-	-1701	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	684	-0-	-1656	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	603	-0-	-482	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	990	X	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 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	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4648	-0-	-756	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4488	-0-	-822	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4301	-0-	-529	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,822 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4196	-0-	-1043	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
02	4732	X	4086	-0-	-646	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
03	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4547	-0-	-630	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
06	4620	X	4350	-0-	-270	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
07	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
08	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2307	-0-	-605	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,891 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	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	12098	-0-	-11282	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	11781	-0-	-14104	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	10137	-0-	-11163	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	9507	-0-	-8628	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8482	-0-	-6488	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	7768	-0-	-5624	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	7480	-0-	-4300	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6774	-0-	-3366	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6625	-0-	-2892	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6198	-0-	-2292	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1902	-0-	-1880	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1734	-0-	-2048	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2578	-0-	-1082	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3074	-0-	-708	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,103 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 #: 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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
07	1984	N	1176	-0-	-808	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2		N	-0-			-0-
*12	2816	N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
04	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
05	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-			-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
11	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
12	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,646 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 #: 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	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2162	-0-	-1228	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,048 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

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,518 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 #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10					105
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5					110
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5989	2	13	9	N	12					122
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5711	2	23	9	N	21					143
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					143
06	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	2			N	-0-					143
07	5301	X	4638	-0-	-663	-0-	4638	2			N	-0-					143
08	5301	X	4571	-0-	-730	-0-	4571	2			N	-0-					143
09	5130	X	4390	-0-	-740	-0-	4390	2			N	-0-					143
10	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2			N	-0-					143
11	4950	X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2			N	-0-					143
12	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			N	-0-	53	1			90

TOTAL GAS PROD: 60,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3659	-0-	-781	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4315	-0-	-125	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 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	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,526 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	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,405 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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	530	-0-	-307	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	756	X	365	-0-	-391	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	750	X	195	-0-	-555	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	775	X	102	-0-	-673	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	510	X	127	-0-	-383	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	372	X	113	-0-	-259	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
02	1680	X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
05	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
02	3752	X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,983 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 #: 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	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
*12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,773 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	2710	-0-	-1040	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
07	3596	X	2910	-0-	-686	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	2369	-0-	-1196	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
09	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3786	-0-	-442	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4312	-0-	-369	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4025	-0-	-505	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
*12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
08	2838	N	2820	-0-	-18	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					-0-
10	2946	X	2864	-0-	-82	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,282 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 #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3377	-0-	-851	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3203	-0-	-1478	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3329	-0-	-1321	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2467	-0-	-2033	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	38	-0-	-3172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3269	-0-	-595	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2601	-0-	-1305	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2929	-0-	-851	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	868	N	235	-0-	-633	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 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 #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-		-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2118	-0-		-393	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
10	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
11	2455	X	2455	-0-		-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*12	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,568 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. GAS LIFT	(I) (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	660	-0-		-3680	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	997	-0-		-1579	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-		-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3432	-0-		-348	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3631	-0-		-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3811	-0-		-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3724	-0-		-116	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3627	-0-		-248	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3406	-0-		-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
*12	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-		-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-		-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4709	X	4709	-0-		-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*12	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 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	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
02	3108	X	2552	-0-	-556	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2354	-0-	-496	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	3090	-0-	-354	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,660 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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2149	-0-	-371	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	728	N	361	-0-	-367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3192	-0-	-528	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,526 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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	890	-0-	-2806	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2860	-0-	-1100	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4680	-0-	1680	1680	4680	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2374	-0-	-726	954	2374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 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 #: 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	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	689	-0-	-1636	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
10	2860	N	2836	-0-	-24	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1023	-0-	-1674	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,821 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	668	-0-	-1099	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1540	-0-	-170	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	651	-0-	-1059	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9610	X	8276	-0-	-1334	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
04	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8361	-0-	-939	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9375	-0-	-235	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8986	-0-	-624	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,084 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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2173	-0-	-107	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2482	-0-	-41	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 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 #: 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	4619	X	4269	-0-	-350	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3798	-0-	-1038	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3761	-0-	-919	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,442 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	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2678	-0-	-1538	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3079	-0-	-731	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1859	-0-	-2078	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	42193	2			N	-0-					-0-
02	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
03	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
04	36882	X	36882	-0-	-0-	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
05	38007	X	38007	-0-	-0-	-0-	38007	2			N	-0-					-0-
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	31107	-0-	-1908	-0-	31107	2			N	-0-					-0-
08	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2			N	-0-					-0-
09	38066	X	38066	-0-	-0-	-0-	38066	2			N	-0-					-0-
10	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	41223	2			N	-0-					-0-
11	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
*12	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,698 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	6448	X	3862	-0-	-2586	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
02	5824	X	248	-0-	-5576	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	6355	X	4103	-0-	-2252	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	3028	-0-	-722	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2		N	-0-			-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
08	8122	X	2817	-0-	-5305	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	6738	-0-	-1384	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
11	7140	X	6939	-0-	-201	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
05	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
08	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,007 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 #: 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	4743	X	3224	-0-	-1519	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3628	-0-	-1487	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,874 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	441	-0-	-1869	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	218	-0-	-2092	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	20	-0-	-2088	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	46	-0-	-1380	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1516	-0-	-734	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,710 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 #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5135	-0-	-1840	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4576	-0-	-1934	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4339	-0-	-2388	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3862	-0-	-1118	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3336	-0-	-1584	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,043 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 #: 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1489	-0-	-701	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2208	-0-	-489	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2044	-0-	-467	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,944 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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,896 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 #: 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2699	-0-	-680	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,220 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
*12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 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	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3246	-0-	-753	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	2649	-0-	-3179	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
08	5828	X	2273	-0-	-3555	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	2774	-0-	-1276	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,147 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	6913	X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2		N	-0-			-0-
02	6244	X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
03	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
05	6758	X	5275	-0-	-1483	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
06	6540	X	3083	-0-	-3457	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
07	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2		N	-0-			-0-
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2		N	-0-			-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
11	7200	X	6841	-0-	-359	-0-	6841	2		N	-0-			-0-
*12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	1807	-0-	-953	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
11	2850	N	1711	-0-	-1139	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,485 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	8556	X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5858	-0-	-502	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7948	-0-	-267	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6338	-0-	-1612	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7238	-0-	-977	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
*12	7936	X	6406	-0-	-1530	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 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 #: 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	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,666 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	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		N	-0-			-0-
02	4368	X	2881	-0-	-1487	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
05	4836	X	3026	-0-	-1810	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	2485	-0-	-2195	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	2543	-0-	-2293	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	2512	-0-	-2324	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	2363	-0-	-1717	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	5048	-0-	-322	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
05	5952	X	5158	-0-	-794	-0-	5158	2		N	-0-			-0-
06	5760	X	4906	-0-	-854	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
08	5363	X	4570	-0-	-793	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
10	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1322	-0-	-1003	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1190	-0-	-714	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2848	-0-	-2052	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1543	-0-	-3882	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4325	-0-	-925	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2188	-0-	-2312	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2353	-0-	-2111	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	2027	-0-	-3925	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	2086	-0-	-3674	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2082	-0-	-3870	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1679	-0-	-677	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 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-

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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,956 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 #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2466	-0-	-384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	1629	-0-	-831	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

01	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3303	-0-	-1345	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3820	-0-	-1160	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,997 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	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1288	-0-	-872	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2280	-0-	-541	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,944 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 #: 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,969 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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4232	-0-	-778	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
08	5177	X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,386 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 #: 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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

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

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3328	-0-	-609	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,491 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 #: 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	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3627	-0-	-423	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,162 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	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5402	-0-	-116	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	366	-0-	-1184	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1330	-0-	-500	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1435	-0-	-735	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1434	-0-	-666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	856	-0-	-584	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 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	5890	X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,235 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 #: 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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	2439	-0-	-1343	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	2679	-0-	-981	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	2542	-0-	-1240	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	2006	-0-	-1776	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
10	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,825 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	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	2327	-0-	-13	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
*12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 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	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,173 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	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3622	-0-	-1508	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3816	-0-	-1485	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3144	-0-	-2157	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4040	-0-	-490	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	7354	-0-	-5790	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6632	-0-	-4348	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6345	-0-	-3792	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6213	-0-	-2591	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6808	-0-	-872	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5800	-0-	-1547	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5914	-0-	-716	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5525	-0-	-865	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5319	-0-	-943	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5340	-0-	-780	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5008	-0-	-1316	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5203	-0-	-407	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,820 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 #: 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 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 #: 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	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,806 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	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	4191	2	17	9	N	15					80
02	4172	X	3951	-0-	-221	-0-	3918	2	33	9	N	30					110
03	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2			N	-0-					110
04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4133	2	25	9	N	23					133
05	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4041	2	8	9	N	7					140
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					140
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					140
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2	9	N	2					142
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4396	2	9	9	N	8					150
10	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					150
11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					150
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4249	2	9	9	N	8	131	1			27

TOTAL GAS PROD: 50,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
06	2100	N	1222	-0-	-878	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 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	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2		N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
03	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7336	-0-	-290	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7055	-0-	-571	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,905 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	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2887	-0-	-81	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2710	-0-	-410	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2782	-0-	-1186	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2500	-0-	-916	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,248 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 #: 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	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,915 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	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3673	-0-	-917	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3324	-0-	-2163	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	1628	-0-	-3682	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5032	-0-	-428	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3441	-0-	-563	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4838	-0-	-91	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4842	-0-	-87	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4242	-0-	-594	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	1901	-0-	-2779	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1340	-0-	-3496	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,513 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 #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 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	2635	X	855	-0-	-1780	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	215	-0-	-2613	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	448	-0-	-2683	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	586	-0-	-2444	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	1922	X	516	-0-	-1406	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2		N	-0-			-0-
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-			-0-
*12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,751 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	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
03	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
04	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
08	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2370	-0-	-720	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10	3193	X	2527	-0-	-666	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02	2436	X	1830	-0-	-606	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
04	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1572	-0-	-474	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
*12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,859 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 #: 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	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3009	-0-	-471	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,363 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2687	-0-	-645	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2467	-0-	-819	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1948	-0-	-1472	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1793	-0-	-1687	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2301	-0-	-1357	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,753 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	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5633	-0-	-908	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5733	-0-	-901	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5965	-0-	-455	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5193	-0-	-1227	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
02	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
*12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,131 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	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3873	-0-	-591	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3589	-0-	-671	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3062	-0-	-688	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	817	-0-	-516	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,227 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 #: 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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4389	-0-	-974	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,229 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	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,480 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 #: 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	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2		N	-0-			-0-
02	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2		N	-0-			-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2		N	-0-			-0-
04	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2		N	-0-			-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2		N	-0-			-0-
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2		N	-0-			-0-
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2		N	-0-			-0-
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2		N	-0-			-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2		N	-0-			-0-
10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
*12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,756 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	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2		N	-0-			-0-
08	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	4152	-0-	-78	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	616	N	62	-0-	-554	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 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 #: 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	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,070 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	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7739	-0-	-507	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6779	-0-	-811	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6896	-0-	-947	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6609	-0-	-1141	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3536	-0-	-1804	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3687	-0-	-1831	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3580	-0-	-1760	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3807	-0-	-1246	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2855	-0-	-835	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,515 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	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3343	-0-	-677	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,872 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 #: 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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9370	-0-	-1294	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
06	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8941	-0-	-2309	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9132	-0-	-2493	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9194	-0-	-2056	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8413	-0-	-2778	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,464 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3373	-0-	-435	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3709	-0-	-662	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4054	-0-	-627	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2772	-0-	-1758	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,261 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 #: 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	5146	X	4259	-0-	-887	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3840	-0-	-556	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4018	-0-	-1190	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4051	-0-	-989	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,675 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	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2821	-0-	-959	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4969	-0-	-941	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3351	-0-	-2756	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	2953	-0-	-2957	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1641	-0-	-932	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1553	-0-	-487	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5154	-0-	-246	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4685	-0-	-833	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4655	-0-	-863	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
*12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,275 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	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	14870	-0-	-5094	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	12577	-0-	-4671	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	13605	-0-	-4158	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12715	-0-	-3905	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13255	-0-	-2462	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12035	-0-	-2365	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11786	-0-	-2133	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11637	-0-	-1972	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10888	-0-	-1952	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	9719	-0-	-3549	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	8049	-0-	-3981	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	1643	X	1400	-0-	-243	-0-	72	1	1269	2	Y	54					88
							59	9									
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-	73	1			15
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	74	1	1131	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3088	-0-	288	288	158	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	301	N	13	-0-	-288	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	15	-0-	-2115	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	204	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	9	-0-	-2121	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	665	-0-	-259	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	806	N	261	-0-	-545	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					60
04	14B2 EXT		106	-0-	106	218	7	1	99	2	N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					60
06	218	X	-0-	-0-	-218	-0-					N	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

01	434	N	319	-0-	-115	-0-	23	1	296	2	N	-0-					13
02	504	N	324	-0-	-180	-0-	23	1	301	2	N	-0-					13
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13
04	300	N	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	N	-0-					13
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	11	1	151	2	N	-0-					13
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	-0-					13
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	2	N	-0-					13
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-					13
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	N	-0-					13
10	1023	N	137	-0-	-886	-0-	10	1	127	2	N	-0-					13
11	1380	N	212	-0-	-1168	-0-	15	1	197	2	N	-0-					13
12	961	N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	899	N	799	-0-	-100	-0-	56	1	743	2	N	-0-					20
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	46	1	603	2	N	-0-					20
03	868	N	471	-0-	-397	-0-	32	1	439	2	N	-0-					20
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	20	1	281	2	N	-0-					20
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	18	1	255	2	N	-0-					20
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-					20
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-					20
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	-0-					20
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	43	1	549	2	N	-0-					20
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	47	1	599	2	N	-0-					20
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	N	-0-					20
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4461	-0-	-1026	-0-	315	1	4146	2	N	-0-					69
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	N	-0-					69
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	359	1	4897	2	N	-0-					69
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	317	1	4434	2	N	-0-					69
05	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	334	1	4645	2	N	-0-					69
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	300	1	4259	2	N	-0-					69
07	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	329	1	4465	2	N	-0-					69
08	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	312	1	3996	2	N	-0-					69
09	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	320	1	4090	2	N	-0-					69
10	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	357	1	4573	2	N	-0-					69
11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					69
12	4805	X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 54,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					20
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 332 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 #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	121	1	1590	2	N	-0-					25
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					25
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					25
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	199	1	2774	2	N	-0-					25
05	3100	N	3477	-0-	377	377	233	1	3244	2	N	-0-					25
06	3000	N	2950	-0-	-50	327	194	1	2756	2	N	-0-					25
07	2812	N	2485	-0-	-327	-0-	171	1	2314	2	N	-0-					25
08	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	172	1	2207	2	N	-0-					25
09	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	184	1	2357	2	N	-0-					25
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	152	1	1948	2	N	-0-					25
11	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	109	1	1464	2	N	67					92
							74	9									
12	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	89	1	1168	2	N	-0-			20
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	79	1	1019	2	N	-0-			20
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	93	1	1268	2	N	-0-			20
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	N	-0-			20
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	151	1	2105	2	N	-0-			20
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-			20
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	171	1	2318	2	N	-0-			20
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	172	1	2199	2	N	-0-			20
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-			20
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1737	2	N	-0-			20
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	N	-0-			20
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	243					N	-0-			57
02	372	X	129	-0-	-243	-0-	9	1	120	2	N	-0-			57
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			57
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			57
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			57
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			57
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			57
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-			57
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-			25
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N	-0-			25
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	19	1	262	2	N	-0-			25
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			25
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-			25
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	N	-0-			25
07	868	N	537	-0-	-331	-0-	37	1	500	2	N	-0-			25
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-			25
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-			25
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	2	N	-0-			25
11	840	N	504	-0-	-336	-0-	35	1	469	2	N	-0-			25
12	868	N	586	-0-	-282	-0-	41	1	545	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 7,996 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 #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			60
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-			60
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	N	-0-			60
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N	-0-			60
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	N	-0-			60
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	101	1	1443	2	N	-0-			60
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-			60
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-			60
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1501	2	N	-0-			60
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-			60
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-			60
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	95	1	1278	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 17,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			10
03	14B2 EXT		107	-0-	107	208	7	1	100	2	N	-0-			10
04	311	X	103	-0-	-208	-0-	7	1	96	2	N	-0-			10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			10
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			10

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			20
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N	-0-			20
03	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	146	1	1998	2	N	-0-			20
04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	138	1	1930	2	N	-0-			20
05	2170	N	1414	-0-	-756	-0-	95	1	1319	2	N	-0-			20
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	148	1	2110	2	N	-0-			20
07	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	130	1	1760	2	N	-0-			20
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	145	1	1857	2	N	-0-			20
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	153	1	1950	2	N	-0-			20
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	N	-0-			20
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	2	N	-0-			20
12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	149	1	1994	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 24,435 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 #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	2	N	-0-			84
02	1400	N	1178	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N	-0-			84
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1920	2	N	-0-			84
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	110	1	1531	2	N	-0-			84
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1664	2	N	-0-			84
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	97	1	1384	2	N	-0-			84
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	2	N	-0-			84
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-			84
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	-0-			84
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	124	1	1593	2	N	-0-			84
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-			84
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	141	1	1887	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	3			N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-			-0-
11	1066	N	746	-0-	-320	-0-	746	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,069 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

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		113	-0-	113	222	8	1	105	2	N	-0-			-0-
04	323	X	101	-0-	-222	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT		119	-0-	119	119	8	1	111	2	N	-0-			80
04	14B2 EXT		101	-0-	101	220	7	1	94	2	N	-0-			80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	220					N	-0-			80
06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-			80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-					25
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-					25
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	207	1	41	2	N	-0-					25
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-					25
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					25
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-					25
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	23	1	144	2	N	-0-					25
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-					25
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	207	1	273	2	N	-0-					25
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,233 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2159	-0-	-42	-0-	2140	2	19	9	N	17					26
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			N	-0-					26
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					26
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					26
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					26
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					26
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					26
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					26
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					26
*11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	4514	X	4514	-0-	-0-	B	-0-	491	1	4023	2	N	-0-			42
02	3670	X	3670	-0-	-0-	B	-0-	187	1	3483	2	N	-0-			42
03	3917	X	3917	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3723	2	N	-0-			42
04	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4115	2	N	-0-			42
05	4185	X	3632	-0-	-553	B	-0-	194	1	3438	2	N	-0-			42
06	4050	X	3738	-0-	-312	B	-0-	195	1	3543	2	N	-0-			42
07	4185	X	3776	-0-	-409	B	-0-	209	1	3567	2	N	-0-			42
08	4185	X	3796	-0-	-389	B	-0-	218	1	3578	2	N	-0-			42
09	4050	X	3706	-0-	-344	B	-0-	201	1	3505	2	N	-0-			42
10	3875	X	3491	-0-	-384	B	-0-	205	1	3286	2	N	-0-			42
11	3750	X	2673	-0-	-1077	B	-0-	163	1	2510	2	N	-0-			42
12	3844	X	3037	-0-	-807	B	-0-	169	1	2868	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 44,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3815	-0-	-618	B	-43792	415	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3885	-0-	-119	B	-43792	198	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4600	-0-	167	B	-43625	228	1	4372	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2625	-0-	-1665	B	-43625	125	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3806	-0-	-627	B	-43625	203	1	3603	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3598	-0-	-692	B	-43625	187	1	3411	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4154	-0-	-279	B	-43625	230	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4283	-0-	-150	B	-43625	246	1	4037	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	4008	-0-	318	B	-43307	218	1	3790	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3749	-0-	-405	B	-43307	220	1	3529	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	4675	-0-	535	B	-42772	285	1	4390	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	5460	-0-	1182	B	-41590	304	1	5156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7983	-0-	-1782	B	-274440	869	1	7114	2	N	-0-			34
02	7756	X	8566	-0-	810	B	-273630	437	1	8129	2	N	-0-			34
03	7998	X	8141	-0-	143	B	-273487	404	1	7737	2	N	-0-			34
04	7740	X	7523	-0-	-217	B	-273487	358	1	7165	2	N	-0-			34
05	9486	X	5824	-0-	-3662	B	-273487	311	1	5513	2	N	-0-			34
06	9180	X	7893	-0-	-1287	B	-273487	411	1	7482	2	N	-0-			34
07	9486	X	6501	-0-	-2985	B	-273487	360	1	6141	2	N	-0-			34
08	8153	X	7450	-0-	-703	B	-273487	428	1	7022	2	N	-0-			34
09	7890	X	7600	-0-	-290	B	-273487	413	1	7187	2	N	-0-			34
10	8153	X	7556	-0-	-597	B	-273487	443	1	7113	2	N	-0-			34
11	7890	X	5537	-0-	-2353	B	-273487	337	1	5200	2	N	-0-			34
12	7843	X	8406	-0-	563	B	-272924	468	1	7938	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 88,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-			8
02	2858	X	2858	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2712	2	N	-0-			8
03	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			8
04	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1156	2	N	-0-			8
05	2418	X	2284	-0-	-134	B	-0-	122	1	2162	2	N	-0-			8
06	2340	X	2001	-0-	-339	B	-0-	104	1	1897	2	N	-0-			8
07	2418	X	1940	-0-	-478	B	-0-	107	1	1833	2	N	-0-			8
08	2294	X	1856	-0-	-438	B	-0-	107	1	1749	2	N	-0-			8
09	2220	X	1578	-0-	-642	B	-0-	86	1	1492	2	N	-0-			8
10	2294	X	965	-0-	-1329	B	-0-	57	1	908	2	N	-0-			8
11	1800	N	502	-0-	-1298	B	-0-	31	1	471	2	N	-0-			8
12	1643	N	563	-0-	-1080	B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4504	2	N	-0-			10
02	8527	X	8527	-0-	-0-	B	-0-	435	1	8092	2	N	-0-			10
03	7963	X	7963	-0-	-0-	B	-0-	395	1	7568	2	N	-0-			10
04	9257	X	9257	-0-	-0-	B	-0-	441	1	8816	2	N	-0-			10
05	8443	X	8443	-0-	-0-	B	-0-	450	1	7993	2	N	-0-			10
06	7203	X	7203	-0-	-0-	B	-0-	375	1	6828	2	N	-0-			10
07	6535	X	6535	-0-	-0-	B	-0-	362	1	6173	2	N	-0-			10
08	5923	X	5923	-0-	-0-	B	-0-	340	1	5583	2	N	-0-			10
09	6743	X	6743	-0-	-0-	B	-0-	366	1	6377	2	N	-0-			10
10	6573	X	6573	-0-	-0-	B	-0-	385	1	6188	2	N	-0-			10
11	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	300	1	4619	2	N	-0-			10
*12	7268	X	7268	-0-	-0-	B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 84,408 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	8153	X	6669	-0-	-1484	B	-0-	726	1	5943	2	N	-0-			42
02	6496	X	4643	-0-	-1853	B	-0-	237	1	4406	2	N	-0-			42
03	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	464	1	8881	2	N	-0-			42
04	8737	X	8737	-0-	-0-	B	-0-	416	1	8321	2	N	-0-			42
05	7591	X	7591	-0-	-0-	B	-0-	405	1	7186	2	N	-0-			42
06	7890	X	7022	-0-	-868	B	-0-	366	1	6656	2	N	-0-			42
07	8153	X	6798	-0-	-1355	B	-0-	376	1	6422	2	N	-0-			42
08	8153	X	6613	-0-	-1540	B	-0-	380	1	6233	2	N	-0-			42
09	7890	X	6748	-0-	-1142	B	-0-	367	1	6381	2	N	-0-			42
10	7595	X	6168	-0-	-1427	B	-0-	361	1	5807	2	N	-0-			42
11	7020	X	5749	-0-	-1271	B	-0-	350	1	5399	2	N	-0-			42
12	6975	X	5727	-0-	-1248	B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 81,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	806	N	431	-0-	-375	B	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-
02	728	N	32	-0-	-696	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	806	N	291	-0-	-515	B	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	45	1	791	2	N	-0-			-0-
06	270	N	75	-0-	-195	B	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
08	806	N	27	-0-	-779	B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2176	-0-	-397	B	-0-	237	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1859	-0-	-465	B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2096	-0-	-477	B	-0-	104	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3279	2	N	-0-			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2987	2	N	-0-			-0-
06	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2775	2	N	-0-			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2639	2	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2702	2	N	-0-			-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2010	-0-	-563	B	-0-	118	1	1892	2	N	-0-			-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	B	-0-	210	1	3230	2	N	-0-			-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,928 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	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	117	1	958	2	N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	37	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1382	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	46	1	760	2	N	-0-			-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1441	2	N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	39	1	604	2	N	-0-			-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	39	1	665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 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	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	238	1	1948	2	N	-0-			-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	80	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1547	-0-	-437 B	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1868	-0-	-262 B	-0-	89	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	122	1	2170	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	116	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	146	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	97	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	134	1	2156	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2294	-0-	-166 B	-0-	140	1	2154	2	N	-0-			-0-
*12	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	81	1	662	2	N	-0-			-0-
02	812	N	1	-0-	-811 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	899	N	487	-0-	-412 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	86	1	1725	2	N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	23	1	403	2	N	-0-			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	70	1	1267	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	66	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	82	1	1427	2	N	-0-			-0-
10	899	N	11	-0-	-888 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	56	1	866	2	N	-0-			-0-
12	899	N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 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	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	92	1	756	2	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	932	-0-	-122 B	-0-	46	1	886	2	N	-0-			-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	53	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	868	N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	N	-0-			-0-
06	900	N	113	-0-	-787 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1285	2	N	-0-			-0-
08	620	N	449	-0-	-171 B	-0-	26	1	423	2	N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	17	1	294	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	683	-0-	-650 B	-0-	40	1	643	2	N	-0-			-0-
11	420	N	289	-0-	-131 B	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
*12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 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 #: 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	32	1	609	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	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	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2185	2	N	-0-			-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2223	2	N	-0-			-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	57	1	971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 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	2671	N	2671	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2380	2	N	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1907	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1456	-0-	-94	B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1088	-0-	-369	B	-0-	63	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1318	-0-	-182	B	-0-	72	1	1246	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1089	-0-	-461	B	-0-	64	1	1025	2	N	-0-			-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1165	-0-	-199	B	-0-	65	1	1100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	16246	-0-	-246 B	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14554	-0-	-342 B	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15687	-0-	-805 B	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	11235	-0-	-4485 B	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	2204	-0-	-14040 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	3221	-0-	-12499 B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	29603	X	29603	-0-	-0- B	-0-	29603	2			N	-0-					-0-
08	29892	X	29892	-0-	-0- B	-0-	29892	2			N	-0-					-0-
09	23709	X	23709	-0-	-0- B	-0-	23709	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	20842	-0-	-1261 B	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	20266	-0-	-1124 B	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19805	-0-	-2298 B	-0-	19805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					3
02	448	N	101	-0-	-347 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					3
03	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					3
04	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	118	1	3017	2	Y	-0-					3
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	79	1	1935	2	Y	-0-					3
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	69	1	1687	2	Y	-0-					3
07	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-					3
08	3255	X	719	-0-	-2536 B	-0-	28	1	691	2	Y	-0-					3
09	3150	X	1178	-0-	-1972 B	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-					3
10	2397	X	2397	-0-	-0- B	-0-	94	1	2303	2	Y	-0-					3
11	1858	X	1858	-0-	-0- B	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-					3
*12	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	72	1	1763	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3440	-0-	-1334	B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-			4
02	4312	X	2634	-0-	-1678	B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-			4
03	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-			4
04	5613	X	5613	-0-	-0-	B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-			4
05	6186	X	6186	-0-	-0-	B	-0-	243	1	5943	2	Y	-0-			4
06	5100	X	5056	-0-	-44	B	-0-	198	1	4858	2	Y	-0-			4
07	5797	X	5089	-0-	-708	B	-0-	200	1	4889	2	Y	-0-			4
08	6200	X	2891	-0-	-3309	B	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-			4
09	6000	X	4231	-0-	-1769	B	-0-	145	1	4086	2	Y	-0-			4
10	6200	X	5299	-0-	-901	B	-0-	208	1	5091	2	Y	-0-			4
11	5596	X	5596	-0-	-0-	B	-0-	163	1	5433	2	Y	-0-			4
*12	5834	X	5834	-0-	-0-	B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 57,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2969	-0-	-2735	B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-			5
02	4032	X	2276	-0-	-1756	B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-			5
03	3845	X	3845	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-			5
04	4341	X	4341	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-			5
05	4231	X	4231	-0-	-0-	B	-0-	166	1	4065	2	Y	-0-			5
06	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3938	2	Y	-0-			5
07	4821	X	4821	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4632	2	Y	-0-			5
08	4563	X	4563	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4384	2	Y	-0-			5
09	4350	X	3938	-0-	-412	B	-0-	135	1	3803	2	Y	-0-			5
10	4836	X	4464	-0-	-372	B	-0-	175	1	4289	2	Y	-0-			5
11	4846	X	4846	-0-	-0-	B	-0-	141	1	4705	2	Y	-0-			5
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 50,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	B	-0-	2221	2			N	-0-			135
02	2044	N	1482	-0-	-562	B	-0-	1482	2			N	-0-			135
03	2232	N	1480	-0-	-752	B	-0-	1480	2			N	-0-			135
04	2160	N	1693	-0-	-467	B	-0-	1693	2			N	-0-			135
05	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-			135
06	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2			N	-0-			135
07	3885	X	3885	-0-	-0-	B	-0-	3885	2			N	-0-			135
08	3210	X	3210	-0-	-0-	B	-0-	3210	2			N	-0-			135
09	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	2791	2			N	-0-			135
10	2914	X	2193	-0-	-721	B	-0-	2193	2			N	-0-			135
11	2820	X	2772	-0-	-48	B	-0-	2772	2			N	-0-			135
12	2914	X	2629	-0-	-285	B	-0-	2629	2			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3147	-0-	-883	B	-0-	3147	2			N	-0-					92
02	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2			N	-0-					92
03	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	2			N	-0-					92
04	3060	X	2908	-0-	-152	B	-0-	2908	2			N	-0-					92
05	3565	X	3550	-0-	-15	B	-0-	3550	2			N	-0-					92
06	3450	X	3380	-0-	-70	B	-0-	3380	2			N	-0-					92
07	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	3901	2			N	-0-					92
08	4128	X	4128	-0-	-0-	B	-0-	4128	2			N	-0-					92
09	3450	X	3367	-0-	-83	B	-0-	3367	2			N	-0-					92
10	3906	X	2760	-0-	-1146	B	-0-	2760	2			N	-0-					92
11	3900	X	1924	-0-	-1976	B	-0-	1924	2			N	-0-					92
12	4030	X	3094	-0-	-936	B	-0-	3094	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

01	3359	X	3359	-0-	-0-	B	-0-	3359	2			N	-0-					107
02	2940	X	2871	-0-	-69	B	-0-	2777	2	94	9	N	85					192
03	3441	X	2757	-0-	-684	B	-0-	2755	2	2	9	N	2					194
04	3330	X	2257	-0-	-1073	B	-0-	2257	2			N	-0-					194
05	3441	X	2403	-0-	-1038	B	-0-	2403	2			N	-0-					194
06	3240	X	2299	-0-	-941	B	-0-	2299	2			N	-0-					194
07	3193	X	2528	-0-	-665	B	-0-	2528	2			N	-0-					194
08	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	2			N	-0-					194
09	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	2			N	-0-					194
10	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			N	-0-					194
11	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	2			N	-0-					194
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 34,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	14260	X	12901	-0-	-1359 B	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12632	-0-	-760 B	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	8985	-0-	-3975 B	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12378	-0-	-1014 B	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	8508	-0-	-3972 B	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12274	-0-	-343 B	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0- B	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9949	-0-	-2021 B	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
10	13429	X	13429	-0-	-0- B	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12834	X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38030	X	38030	-0-	-0- B	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
02	35396	X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2			N	-0-					-0-
03	7505	X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
04	32899	X	32899	-0-	-0- B	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
05	33882	X	33882	-0-	-0- B	-0-	33882	2			N	-0-					-0-
06	33629	X	33629	-0-	-0- B	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
07	32714	X	32714	-0-	-0- B	-0-	32714	2			N	-0-					-0-
08	30957	X	30957	-0-	-0- B	-0-	30957	2			N	-0-					-0-
09	30719	X	30719	-0-	-0- B	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
10	32877	X	32877	-0-	-0- B	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	30701	X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,309 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	1333	N	716	-0-	-617 B	-0-	2	1	714	3	N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-					-0-
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	34	1	873	3	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	89	1	1218	3	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	69	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	64	1	838	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	849	-0-	-453 B	-0-	60	1	789	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	870	-0-	-150 B	-0-	62	1	808	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	61	1	845	3	N	-0-					-0-
11	810	N	650	-0-	-160 B	-0-	13	1	637	3	N	-0-					-0-
12	899	N	736	-0-	-163 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	2	1	537	3	N	-0-			-0-
02	672	N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-			-0-
03	713	N	190	-0-	-523 B	-0-	7	1	183	3	N	-0-			-0-
04	510	N	284	-0-	-226 B	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	57	1	806	3	N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	61	1	822	3	N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	64	1	835	3	N	-0-			-0-
09	870	N	84	-0-	-786 B	-0-	26	1	58	3	N	-0-			-0-
10	868	N	107	-0-	-761 B	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
11	870	N	304	-0-	-566 B	-0-	6	1	298	3	N	-0-			-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
03	1984	X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
04	690	N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	558	N	263	-0-	-295 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	480	N	157	-0-	-323 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	248	N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
12	1984	N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2453	-0-	-157 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2409	-0-	-111 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1156	-0-	-74 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1187	-0-	-133 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	27	-0-	-1926 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	41	-0-	-1849 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	383	-0-	-1570 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	457	-0-	-1496 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	539	-0-	-1321 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	372	X	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	486	-0-	-1074 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	119	-0-	-1338 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	768	-0-	-286 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	642	-0-	-722 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

01	398	X	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		547	-0-	547 B	547	547	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452 B	999	452	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		764	-0-	764 B	1763	764	3			Y	-0-					-0-
05	2125	X	362	-0-	-1763 B	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		190	-0-	190 B	190	190	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		187	-0-	187 B	377	187	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		323	-0-	323 B	700	323	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		196	-0-	196 B	896	196	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		400	-0-	400 B	1296	400	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

01	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3388	X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3329	-0-	-484 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3511	-0-	-395 B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3591	-0-	-501 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2171	-0-	-1789 B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,000 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 #: 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	3255	X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2594	-0-	-599 B	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2411	-0-	-529 B	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2460	-0-	2460 B	2460	2460	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2414	-0-	2414 B	4874	2414	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2445	-0-	2445 B	7319	2445	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2206	-0-	2206 B	9525	2206	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		2509	-0-	2509 B	12034	2509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2833	-0-	-81 B	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2671	-0-	-149 B	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
09	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2690	-0-	-40 B	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
*12	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,795 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	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	3722	-0-	-12801 B	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
06	15990	X	3667	-0-	-12323 B	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
07	19188	X	19188	-0-	-0- B	-0-	3825	3	15363	5	Y	-0-					-0-
08	17880	X	17880	-0-	-0- B	-0-	3855	3	14025	5	Y	-0-					-0-
09	18402	X	18402	-0-	-0- B	-0-	3611	3	14791	5	Y	-0-					-0-
10	19189	X	19027	-0-	-162 B	-0-	3371	3	15656	5	Y	-0-					-0-
11	18570	X	17124	-0-	-1446 B	-0-	3050	3	14074	5	Y	-0-					-0-
12	19189	X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856	3	15636	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	604	-0-	-109	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	775	N	539	-0-	-236	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589	N	409	-0-	-180	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570	N	257	-0-	-313	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	403	N	268	-0-	-135	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	480	N	140	-0-	-340	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 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	1519	N	1453	-0-	-66	B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1514	-0-	-160	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1393	-0-	-17	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1286	-0-	-184	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1105	-0-	-538	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	985	-0-	-305	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 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	3100	X	2701	-0-	-399	B	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	B	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2755	-0-	-314	B	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3037	-0-	-32	B	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	B	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2841	-0-	-228	B	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2948	-0-	-59	B	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2859	-0-	-51	B	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2751	-0-	-256	B	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
11	2850	N	2712	-0-	-138	B	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327	B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2170	-0-	-20	B	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2133	-0-	-57	B	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2076	-0-	-156	B	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1733	-0-	-499	B	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1190	-0-	-940	B	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	B	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	861	-0-	-255	B	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	735	-0-	-375	B	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	920	-0-	-258	B	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	563	-0-	-367	B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,503 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 #: 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	1798	N	1678	-0-	-120	B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4149	-0-	-346	B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3808	X	3749	-0-	-59	B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4076	-0-	-1101	B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4061	-0-	-19	B	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	B	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4301	-0-	-8	B	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4015	-0-	-155	B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4228	-0-	-794	B	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4102	-0-	-758	B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4278	-0-	-744	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	1033	X	1033	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	2188	-0-	-1202	B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	780	-0-	-1917	B	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2223	-0-	-387	B	-0-	2223	5			Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	B	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	7096	X	7096	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1336	3	Y	-0-					-0-
								5742	5									
10	20753	X	20753	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2769	3	Y	-0-					-0-
								17932	5									
11	19978	X	19978	-0-	-0-	B	-0-	50	1	5854	3	Y	-0-					-0-
								14074	5									
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	B	-0-	19	1	2056	3	Y	-0-					-0-
								5368	5									

TOTAL GAS PROD: 68,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3422	-0-	-1662 B	-0-	13	1	3407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4592	X	4362	-0-	-230 B	-0-	99	1	4263	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	189	1	4926	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	229	1	4728	3	N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	395	1	5264	3	N	-0-					-0-
06	5581	X	5581	-0-	-0- B	-0-	377	1	5204	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4716	-0-	-368 B	-0-	328	1	4388	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164 B	-0-	350	1	4570	3	N	-0-					-0-
09	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	381	1	4945	3	N	-0-					-0-
10	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	389	1	5363	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4920	X	4239	-0-	-681 B	-0-	83	1	4156	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4128	-0-	-956 B	-0-	4127	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 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	6789	X	6201	-0-	-588 B	-0-	6199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5684	X	5345	-0-	-339 B	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217 B	-0-	6076	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5649	-0-	-441 B	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5415	-0-	-785 B	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5598	-0-	-402 B	-0-	5598	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5955	-0-	-121 B	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5504	-0-	5504 B	5504	5504	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5721	-0-	5721 B	11225	5721	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2249	-0-	2249 B	13474	2249	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4957	-0-	4957 B	18431	4957	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5128	-0-	5128 B	23559	5128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,798 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 #: 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	6665	X	6428	-0-	-237 B	-0-	6426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	6537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6210	X	6098	-0-	-112 B	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6123	-0-	-294 B	-0-	6123	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5633	-0-	-577 B	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5775	-0-	-642 B	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5705	-0-	-557 B	-0-	5705	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5582	-0-	-478 B	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5631	-0-	-507 B	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5640	X	5560	-0-	-80 B	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5683	-0-	-83 B	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3255	X	2848	-0-	-407 B	-157735	2848	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2737	-0-	-63 B	-157735	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400 B	-157735	3196	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2928	-0-	-12 B	-157735	2928	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	3102	-0-	64 B	-157671	3102	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2782	-0-	-308 B	-157671	2782	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3638	-0-	445 B	-157226	3638	3			Y	-0-					-0-
08	279	X	3200	-0-	2921 B	-154305	3200	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	3244	-0-	2974 B	-151331	3244	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	3678	-0-	3399 B	-147932	3678	3			Y	-0-					-0-
11	270	X	2948	-0-	2678 B	-145254	2948	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5860	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5292	X	5232	-0-	-60 B	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5472	-0-	-387 B	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5308	-0-	-362 B	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5660	-0-	-199 B	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	900	-0-	-4770 B	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0- B	-0-	14973	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	10731	X	10731	-0-	-0- B	-0-	10729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9727	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
*12	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2034	-0-	-74 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1550	-0-	-744 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5197	-0-	-135 B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4816	X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282 B	-68180	4957	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4789	-0-	-251 B	-68180	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4912	-0-	-234 B	-68180	4912	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4951	-0-	53 B	-68127	4951	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4786	-0-	46 B	-68081	4786	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4824	-0-	-74 B	-68081	4824	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	7024	-0-	2284 B	-65797	7024	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	8334	-0-	3436 B	-62361	8333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

01	5518	X	5250	-0-	-268	B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4900	X	4037	-0-	-863	B	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5285	-0-	-140	B	-0-	5285	3			Y	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	B	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0-	B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4876	-0-	-224	B	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4950	-0-	-475	B	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4790	-0-	-821	B	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	B	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4575	-0-	-974	B	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
11	5802	X	5802	-0-	-0-	B	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
*12	8848	X	8848	-0-	-0-	B	-0-	8846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

01	4123	X	4074	-0-	-49	B	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3724	X	3528	-0-	-196	B	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3839	-0-	-718	B	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3693	-0-	-297	B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3849	-0-	-243	B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3632	-0-	-298	B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3405	-0-	-501	B	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3267	-0-	-577	B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1965	-0-	-1755	B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1620	-0-	-2224	B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3219	-0-	-411	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 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	5611	X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4732	-0-	-42 B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3662	-0-	-958 B	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3216	-0-	-1558 B	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2583	-0-	-1385 B	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
09	7436	X	7436	-0-	-0- B	-0-	7435	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	7805	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6728	X	6728	-0-	-0- B	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
*12	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	6522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

01	2666	N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2554	-0-	-50 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2434	-0-	-86 B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2460	-0-	-113 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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
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	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1412	-0-	-851 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1941	-0-	-249 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2046	-0-	-310 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3164	X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3412	-0-	-60 B	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,193 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	6202	X	6202	-0-	-0- B	-0-	6200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6272	X	5464	-0-	-808 B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5539	-0-	-1405 B	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	5380	-0-	-1340 B	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5156	-0-	-844 B	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5314	-0-	-731 B	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5087	-0-	-555 B	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5095	-0-	-365 B	-0-	5095	3			Y	-0-					-0-
10	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	5786	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5265	-0-	-36 B	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5729	-0-	-719 B	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5824	X	3234	-0-	-2590 B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6397	-0-	-51 B	-0-	6396	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4007	-0-	-1852 B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	3512	-0-	-2668 B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5871	-0-	-515 B	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6648	X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0- B	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5859	X	5853	-0-	-6 B	-0-	5852	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240	X	5408	-0-	-832 B	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5537	-0-	-911 B	-0-	5537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3645	-0-	-51 B	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33 B	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116 B	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4079	-0-	-75 B	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3603	-0-	-427 B	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3892	-0-	-8 B	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	4029	-0-	-1 B	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3848	-0-	-52 B	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85 B	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1550	X	359	-0-	-1191 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	187	-0-	-1213 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	806	X	114	-0-	-692 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	806	X	618	-0-	-188 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	780	X	607	-0-	-173 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	806	X	628	-0-	-178 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	690	X	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	X	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6956	X	6956	-0-	-0- B	-0-	6954	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6103	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0- B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
09	5912	X	5912	-0-	-0- B	-0-	5911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5636	X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
*12	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3224	X	3176	-0-	-48	B	-0-	3175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2744	X	2622	-0-	-122	B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3079	-0-	-393	B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2450	-0-	-610	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2884	-0-	-278	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2693	-0-	-367	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2949	-0-	-120	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2602	-0-	-467	B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2460	-0-	-330	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2214	-0-	-731	B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1771	-0-	-1079	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

01	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	4551	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	B	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	4607	X	4607	-0-	-0-	B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	B	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	6895	X	6895	-0-	-0-	B	-0-	6893	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6170	X	6170	-0-	-0-	B	-0-	6169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	B	-0-	6712	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	B	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	B	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	B	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	B	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	B	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	B	-0-	5928	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	B	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
*12	6144	X	6144	-0-	-0-	B	-0-	6143	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	608	-0-	-3032 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	600	-0-	-3430 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	414	-0-	-3486 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	370	-0-	-2761 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	461	-0-	-1819 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
*12	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

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

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3541	-0-	-520 B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3302	-0-	-628 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3345	-0-	-716 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3720	-0-	-341 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
10	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3499	-0-	-101 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,142 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	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*12	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,865 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 #: 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	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1484	-0-	-140 B	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23 B	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	3			Y	-0-					-0-
09	9968	X	9968	-0-	-0- B	-0-	9966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9091	X	9091	-0-	-0- B	-0-	9089	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
*12	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5022	X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1668	-0-	-2840 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	1097	-0-	-4204 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1700	-0-	-3070 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3252	-0-	-995 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1359	-0-	-501 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2315	-0-	-940 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1943	-0-	-1207 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	464	-0-	-2791 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	8928	X	8928	-0-	-0- B	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
*12	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	7371	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	9362	X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9024	X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9043	X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-					-0-
05	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0- B	-0-	8632	3			Y	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0- B	-0-	8784	3			Y	-0-					-0-
08	9145	X	7864	-0-	-1281 B	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-
09	8850	X	6626	-0-	-2224 B	-0-	6625	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9145	X	8081	-0-	-1064 B	-0-	8080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	8640	X	8497	-0-	-143 B	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8425	-0-	-348 B	-0-	8424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	590	-0-	-464 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	964	-0-	-555 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	899	-0-	-451 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	900	-0-	-154 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*12	3004	X	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,365 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1529	-0-	-145 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1498	-0-	-122 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1443	-0-	-177 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5464	-0-	-476 B	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5915	-0-	-223 B	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5620	-0-	-518 B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5573	-0-	-367 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402 B	-0-	5580	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5730	X	5479	-0-	-251 B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5685	-0-	-236 B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	900	N	711	-0-	-189 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404	X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6169	X	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6271	-0-	-146 B	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5752	-0-	-458 B	-0-	5751	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6479	X	5870	-0-	-609 B	-0-	5869	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	5635	-0-	-635 B	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845 B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3833	-0-	-397 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3052	X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3102	-0-	-277 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3193	-0-	-47 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2915	-0-	-265 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3241	-0-	-45 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2797	-0-	-443 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2125	-0-	-200 B	-61099	2125	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1998	-0-	-222 B	-61099	1998	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2112	-0-	-151 B	-61099	2112	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	2154	-0-	15 B	-61084	2154	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	2020	-0-	-50 B	-61084	2020	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	2233	-0-	94 B	-60990	2233	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2239	-0-	169 B	-60821	2239	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2431	-0-	292 B	-60529	2431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7588	X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8401	X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7410	X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6432	-0-	-884 B	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6526	-0-	-464 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6219	-0-	-787 B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6156	-0-	-474 B	-0-	6155	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6758	X	6061	-0-	-697 B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6540	X	5800	-0-	-740 B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
*12	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6443	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4185	X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2110	-0-	-1176 B	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2607	-0-	-573 B	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1279	-0-	-2007 B	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1468	-0-	-1712 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1240	-0-	-2015 B	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	328	1	2817	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	1011	-0-	-69 B	-0-	152	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0- B	-0-	279	1	1546	3	N	-0-					-0-
06	1080	X	980	-0-	-100 B	-0-	127	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	285	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	674	-0-	-442 B	-0-	116	1	558	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0- B	-0-	227	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	200	1	913	3	N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	99	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	372	-0-	-744 B	-0-	64	1	308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3899	-0-	-596 B	-0-	3898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3395	-0-	-1100 B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4066	-0-	-284 B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3903	-0-	-177 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0- B	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0- B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5633	-0-	-443 B	-0-	5631	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5488	X	5016	-0-	-472 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5448	-0-	-628 B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5520	-0-	-180 B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5568	-0-	-74 B	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5171	-0-	-289 B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5317	-0-	-387 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5118	-0-	-586 B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4451	-0-	-1069 B	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4955	-0-	-625 B	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5036	-0-	-124 B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2817	-0-	-252 B	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	2764	-0-	-8 B	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2847	-0-	-222 B	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2681	-0-	-289 B	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	3044	-0-	-25 B	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
06	2970	X	2885	-0-	-85 B	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
08	3062	N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
09	2880	N	2549	-0-	-331 B	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
10	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
11	2970	N	2787	-0-	-183 B	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	55	-0-	-255 B	-714454	55	3		N	-0-			-0-
02	252	N	134	-0-	-118 B	-714454	134	3		N	-0-			-0-
03	341	N	215	-0-	-126 B	-714454	215	3		N	-0-			-0-
04	60	N	214	-0-	154 B	-714300	214	3		N	-0-			-0-
05	155	N	174	-0-	19 B	-714281	174	3		N	-0-			-0-
06	210	N	244	-0-	34 B	-714247	244	3		N	-0-			-0-
07	217	N	104	-0-	-113 B	-714247	104	3		N	-0-			-0-
08	186	N	282	-0-	96 B	-714151	282	3		N	-0-			-0-
09	240	N	113	-0-	-127 B	-714151	113	3		N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-714151	83	3		N	-0-			-0-
11	270	N	733	-0-	463 B	-713688	733	3		N	-0-			-0-
12	124	N	17	-0-	-107 B	-713688	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
03	1829	X	1557	-0-	-272 B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1326	-0-	-384 B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,443 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."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9	B	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4212	-0-	-888	B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4181	-0-	-1089	B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3281	-0-	-1819	B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	B	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	B	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	B	-0-	5575	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	535	-0-	-4735	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3760	-0-	-80	B	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	B	-0-	4017	3			Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	B	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3880	-0-	-88	B	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3883	-0-	-147	B	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3777	-0-	-123	B	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3924	-0-	-106	B	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3804	-0-	-66	B	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3890	-0-	-16	B	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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	3782	X	3146	-0-	-636	B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3220	X	2714	-0-	-506	B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2893	-0-	-889	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2646	-0-	-774	B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2822	-0-	-495	B	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2690	-0-	-340	B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2770	-0-	-237	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2718	-0-	-165	B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2729	-0-	-92	B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2367	-0-	-333	B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2285	-0-	-567	B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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 #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

01	2015	N	1403	-0-	-612	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	2112	X	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1865	-0-	-85	B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1329	-0-	-621	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,954 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 #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4240	-0-	-255 B	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4132	-0-	-38 B	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4241	-0-	-68 B	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,030 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	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	510	N	221	-0-	-289 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	527	N	33	-0-	-494 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	628	1	4417	3	N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	613	1	3474	3	N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	512	1	2839	3	N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	638	1	4290	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2741	-0-	-49 B	-0-	505	1	2236	3	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	674	1	3239	3	N	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	538	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	590	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	666	1	3243	3	N	-0-					-0-
*12	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	726	1	3479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6326	X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7192	X	6109	-0-	-1083 B	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6001	-0-	-479 B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5211	-0-	-1569 B	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4656	-0-	-2350 B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	3559	-0-	-2641 B	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	3586	-0-	-2414 B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	3537	-0-	-2012 B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4888	-0-	-332 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
*12	6471	X	6471	-0-	-0- B	-0-	6470	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5084	X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4592	X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4807	-0-	-804 B	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4485	-0-	-15 B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4453	-0-	-197 B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4483	-0-	-322 B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4305	-0-	-225 B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3588	-0-	-1093 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2022	-0-	-2418 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2332	-0-	-2225 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4619	X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4172	X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4289	-0-	-547 B	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4087	-0-	-353 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4190	-0-	-150 B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3919	-0-	-251 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3864	-0-	-445 B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3880	-0-	-398 B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	1348	-0-	-2732 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
*12	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2262	-0-	-187 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2065	-0-	-155 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1884	-0-	-410 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1759	-0-	-431 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1699	-0-	-440 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1647	-0-	-244 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1528	-0-	-242 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1476	-0-	-229 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 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	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	1682	X	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*12	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,559 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 #: 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	5146	X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4648	X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4825	-0-	-135 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4661	-0-	-139 B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4562	-0-	-398 B	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4897	-0-	-1 B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4605	-0-	-135 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4700	-0-	-136 B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4206	-0-	-534 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4489	-0-	-409 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*12	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,451 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	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1362	-0-	-157 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	283	-0-	-1143 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	930	N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	896	N	37	-0-	-859 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	6	-0-	-1389 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3842	-0-	-1138 B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3988	-0-	-1158 B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	2045	-0-	-2935 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	14721	X	14721	-0-	-0- B	-0-	2987	3	11734	5	N	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0- B	-0-	3201	3	12546	5	N	-0-					-0-
09	14149	X	14149	-0-	-0- B	-0-	3430	3	10719	5	N	-0-					-0-
10	16464	X	16464	-0-	-0- B	-0-	3636	3	12828	5	N	-0-					-0-
11	15208	X	15208	-0-	-0- B	-0-	4028	3	11180	5	N	-0-					-0-
*12	15280	X	15280	-0-	-0- B	-0-	3895	3	11385	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4965	-0-	-119 B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4428	-0-	-108 B	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4945	-0-	-77 B	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4329	-0-	-501 B	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4560	-0-	-431 B	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4437	-0-	-363 B	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203 B	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4366	-0-	-14 B	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	4482	-0-	-44 B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4282	-0-	-98 B	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75 B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
09	4981	X	4981	-0-	-0- B	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0- B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
*12	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9844	X	9844	-0-	-0- B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9332	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0- B	-0-	10112	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9608	X	9608	-0-	-0- B	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
05	9746	X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0- B	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0- B	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
09	9068	X	9068	-0-	-0- B	-0-	9066	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9312	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8491	X	8491	-0-	-0- B	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
*12	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	8885	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	4092	X	391	-0-	-3701 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	X	327	-0-	-663 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2471	X	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2155	-0-	-245 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2455	-0-	-87 B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5848	-0-	-476 B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5572	X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4777	-0-	-1043 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	2835	-0-	-3024 B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	2321	-0-	-3349 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5	-0-	-5823 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3108	-0-	-2689 B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	1483	-0-	-3287 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	512	-0-	-2309 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2026	-0-	-974 B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2220	-0-	-880 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	8616	X	8616	-0-	-0-	B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10647	X	10647	-0-	-0-	B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9620	X	9620	-0-	-0-	B	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	4543	-0-	-1936	B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
07	9322	X	9322	-0-	-0-	B	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	B	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
09	8552	X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8550	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	8673	X	8673	-0-	-0-	B	-0-	8671	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	B	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
*12	8575	X	8575	-0-	-0-	B	-0-	8574	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*12	1616	X	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,163 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 #: 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	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2089	-0-	-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2305	-0-	-20 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2133	-0-	-223 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1900	-0-	-230 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1962	-0-	-138 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*12	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2912	-0-	-3784 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	1442	-0-	-4606 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5808	-0-	-175 B	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2542	-0-	-1958 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2252	-0-	-662 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	2646	-0-	-2964 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	3978	-0-	-1819 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	2865	-0-	-2932 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3348	-0-	-620 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1700	-0-	-2140 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	935	-0-	-3467 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2117	-0-	-1727 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1381	-0-	-2091 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3561	-0-	-345 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2369	-0-	-1289 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1257	-0-	-2401 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	1128	-0-	-2412 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	797	-0-	-2799 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	544	-0-	-2816 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1789	-0-	-567 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,460 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 #: 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	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	504	-0-	-581 B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93 B	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820 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: 2

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	5363	X	4715	-0-	-648 B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4564	X	4165	-0-	-399 B	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4574	-0-	-479 B	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
08	5460	X	5460	-0-	-0- B	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
10	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	5188	-0-	-62 B	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
*12	5464	X	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	14B2 EXT		4824	-0-	4824	B	14201	4824	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6102	-0-	6102	B	20303	6102	3			N	-0-					-0-
03	26405	X	6102	-0-	-20303	B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	4611	-0-	-2147	B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5564	-0-	-976	B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6329	-0-	-429	B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	19123	X	19123	-0-	-0-	B	-0-	6087	3	13036	5	N	-0-					-0-
09	18628	X	18628	-0-	-0-	B	-0-	5819	3	12809	5	N	-0-					-0-
10	18412	X	18412	-0-	-0-	B	-0-	6030	3	12382	5	N	-0-					-0-
11	18309	X	18309	-0-	-0-	B	-0-	5550	3	12759	5	N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

01	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	9	9	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-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: 22

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

01	10881	X	10045	-0-	-836	B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9632	X	9181	-0-	-451	B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11129	X	10291	-0-	-838	B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10050	X	9772	-0-	-278	B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	10235	-0-	-150	B	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9839	-0-	-121	B	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9861	-0-	-431	B	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9828	-0-	-464	B	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9439	-0-	-461	B	-0-	9437	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10230	X	9219	-0-	-1011	B	-0-	9217	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9840	X	8674	-0-	-1166	B	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9191	-0-	-667	B	-0-	9189	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	6071	-0-	-1865 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5241	-0-	-1179 B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5380	-0-	-1099 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5340	-0-	-798 B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	4924	-0-	-1152 B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4575	-0-	-675 B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4607	-0-	-787 B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	473	-0-	-2497 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	231	-0-	-2838 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	2597	-0-	-472 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	353	-0-	-2251 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	368	-0-	-2152 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,206 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	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	1930	X	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	2	Y	-0-					107
02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-					107
03	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-					107
04	1620	X	1469	-0-	-151 B	-0-	42	1	1427	2	Y	-0-	20	1			87
05	1674	X	1296	-0-	-378 B	-0-	38	1	1258	2	Y	-0-					87
06	1620	X	1357	-0-	-263 B	-0-	42	1	1315	2	Y	-0-					87
07	1674	X	1478	-0-	-196 B	-0-	43	1	1435	2	Y	-0-					87
*08	1674	X	1562	-0-	-112 B	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-					87
*09	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	75	1	2301	2	Y	-0-					87
*10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					87
*11	1500	N	1200	-0-	-300 B	-0-	34	1	1151	2	Y	14	14	8			87
							15	9									
12	1674	N	1021	-0-	-653 B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

01	124	N	20	-0-	-104 B	-136306	20	2			N	-0-					81
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-136306					N	-0-					81
03	2	N	460	-0-	458 B	-135848	460	2			N	-0-					81
04	30	N	349	-0-	319 B	-135529	349	2			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-	81	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-135529					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-135529					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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

01	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	255	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1638	-0-	-222 B	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1486	-0-	-404 B	-0-	264	1	1222	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1676	-0-	-277 B	-0-	275	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1616	-0-	-274 B	-0-	316	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1549	-0-	-94 B	-0-	323	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	640	-0-	-1034 B	-0-	189	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	356	-0-	-1264 B	-0-	85	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	329	-0-	-1221 B	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	119	1	348	2	Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
"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	2136	X	2136	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	1875	-0-	-574	B	-0-	330	1	1545	2	Y	-0-			-0-
04	2370	X	1658	-0-	-712	B	-0-	294	1	1364	2	Y	-0-			-0-
05	2139	X	1870	-0-	-269	B	-0-	307	1	1563	2	Y	-0-			-0-
06	2070	X	1452	-0-	-618	B	-0-	284	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	1425	-0-	-497	B	-0-	297	1	1128	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1461	-0-	-399	B	-0-	431	1	1030	2	Y	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	514	1	1636	2	Y	-0-			-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	539	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	480	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1442	-0-	-418	B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2209	X	2209	-0-	-0-	B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2280	X	2280	-0-	-0-	B	-0-	548	1	1732	2	N	-0-			-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0-	B	-0-	578	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	B	-0-	519	1	1393	2	N	-0-			-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	B	-0-	591	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	579	1	1690	2	N	-0-			-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	620	1	1605	2	N	-0-			-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	620	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	620	1	1456	2	N	-0-			-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1312	2	N	-0-			-0-
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 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	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	137	-0-	-1033 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
*12	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,720 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	2356	N	1214	-0-	-1142 B	-0-	704	1	510	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2074	-0-	-446 B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2035	-0-	-352 B	-0-	646	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	631	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1788	-0-	-506 B	-0-	740	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61 B	-0-	410	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1601	-0-	-383 B	-0-	310	1	1291	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1250	-0-	-548 B	-0-	172	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1145	-0-	-775 B	-0-	157	1	988	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1027	-0-	-585 B	-0-	162	1	865	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	782	-0-	-418 B	-0-	85	1	697	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4461	-0-	-34 B	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3409	-0-	-651 B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4013	-0-	-337 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4194	-0-	-270 B	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4039	-0-	-311 B	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4371	-0-	-124 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4056	-0-	-129 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3791	-0-	-439 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 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	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	219	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	136	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0- B	-0-	219	1	7543	2	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	192	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	149	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	109	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	146	1	5017	2	N	-0-					-0-
10	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	254	1	8502	2	N	-0-					-0-
11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	303	1	10210	2	N	-0-					-0-
*12	9646	X	9646	-0-	-0- B	-0-	278	1	9368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

01	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1754	-0-	-1018 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1582	-0-	-1487 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1990	-0-	-1079 B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1918	-0-	-1052 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1966	X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*12	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					21
02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					21
03	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-					21
04	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-					21
05	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-					21
06	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					21
07	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	2			N	-0-					21
08	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-					21
09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					21
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					21
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					21
*12	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1512	X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1527	-0-	-123 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1559	-0-	-146 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1416	-0-	-204 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1555	-0-	-119 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2139	N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1960	N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1945	-0-	-665 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	716	-0-	-1981 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	B	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	B	-0-	4807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	B	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	B	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	B	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	B	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	B	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3747	-0-	-252	B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3164	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	B	-0-	3553	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6293	X	6293	-0-	-0-	B	-0-	6272	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	B	-0-	4583	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	B	-0-	5025	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5572	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	B	-0-	5327	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1875	X	1875	-0-	-0-	B	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1109	-0-	-211	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	B	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8			-0-
02	5096	X	4720	-0-	-376	B	-0-	4695	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	5425	X	5398	-0-	-27	B	-0-	5375	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	B	-0-	5756	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	5673	X	4775	-0-	-898	B	-0-	4763	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5490	X	4716	-0-	-774	B	-0-	4703	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					N	-0-					-0-
09	5580	X	-0-	-0-	-5580	B	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	B	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3528	-0-	-1308	B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4368	X	2025	-0-	-2343	B	-0-	2022	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4743	X	2684	-0-	-2059	B	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3420	X	2617	-0-	-803	B	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3534	X	2501	-0-	-1033	B	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3168	-0-	-252	B	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	B	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3648	-0-	-312	B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3737	-0-	-820	B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	B	-0-	3274	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3379	X	1820	-0-	-1559	B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3300	X	2915	-0-	-385	B	-0-	2907	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3410	X	3138	-0-	-272	B	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3300	X	3060	-0-	-240	B	-0-	3057	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410	X	2713	-0-	-697	B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3131	X	1049	-0-	-2082	B	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060	X	617	-0-	-2443	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1713	-0-	-1449	B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1534	-0-	-1526	B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	398	-0-	-2330	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	240	-0-	-2054	B	-0-	238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	B	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	B	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*12	4001	X	4001	-0-	-0-	B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7993	X	7993	-0-	-0-	B	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578	B	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	7853	X	7853	-0-	-0-	B	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5153	-0-	-2317	B	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5465	-0-	-2254	B	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5389	-0-	-2081	B	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3549	-0-	-4170	B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6351	-0-	-1368	B	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1692	-0-	-3708	B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	2813	-0-	-2767	B	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2570	-0-	-3580	B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2359	-0-	-3996	B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	721	-0-	-4053	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1878	-0-	-2434	B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3684	-0-	-936	B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	292	-0-	-4482	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	410	-0-	-4364	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	696	-0-	-3924	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	922	-0-	-3790	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	467	-0-	-3223	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,542 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	5370	X	5370	-0-	-0-	B	-0-	5342	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	B	-0-	4648	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	B	-0-	5000	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	B	-0-	4672	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	4980	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	B	-0-	4525	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	4617	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	4770	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	4660	X	4660	-0-	-0-	B	-0-	4658	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	4306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	B	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	1488	-0-	-1612	B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	1895	-0-	-905	B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	1776	-0-	-1324	B	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	2430	X	1717	-0-	-713	B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05	2108	X	1518	-0-	-590	B	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	360	-0-	-1680	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
08	2132	X	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
10	2325	X	1843	-0-	-482	B	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
11	2250	X	1646	-0-	-604	B	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
12	2325	X	1500	-0-	-825	B	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,936 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	3294	X	3294	-0-	-0-	B	-0-	3294	2		N	-0-			65
02	3192	X	2567	-0-	-625	B	-0-	2567	2		N	-0-			65
03	3534	X	2712	-0-	-822	B	-0-	2712	2		N	-0-			65
04	3420	X	2625	-0-	-795	B	-0-	2625	2		N	-0-			65
05	3503	X	2625	-0-	-878	B	-0-	2625	2		N	-0-			65
06	3180	X	2417	-0-	-763	B	-0-	2417	2		N	-0-			65
07	2852	X	2505	-0-	-347	B	-0-	2505	2		N	-0-			65
08	2728	X	2630	-0-	-98	B	-0-	2630	2		N	-0-			65
09	2640	X	2534	-0-	-106	B	-0-	2534	2		N	-0-			65
10	2635	X	2465	-0-	-170	B	-0-	2465	2		N	-0-			65
11	2550	X	2248	-0-	-302	B	-0-	2248	2		N	-0-			65
12	2635	X	2486	-0-	-149	B	-0-	2486	2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 31,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1261	-0-	-320	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1332	-0-	-96	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1432	-0-	-242	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	916	-0-	-704	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	846	-0-	-890	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1575	-0-	-130	B	-0-	1572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1428	N	1315	-0-	-113	B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1550	N	1384	-0-	-166	B	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	B	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1457	N	1401	-0-	-56	B	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	5673	X	2231	-0-	-3442	B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4065	-0-	-1059	B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3083	-0-	-2559	B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2096	-0-	-2014	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3493	-0-	-1002	B	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1480	-0-	-2870	B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1684	-0-	-2811	B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	4919	X	4919	-0-	-0-	B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	821	-0-	-2682	B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2938	-0-	-632	B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1732	-0-	-3352	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 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	7389	X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334	2	55	9	Y	50	50	8			-0-
02	7504	X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
03	8308	X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	8040	X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0- B	-0-	8279	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	7200	X	7185	-0-	-15 B	-0-	7171	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
07	7595	X	7370	-0-	-225 B	-0-	7363	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	8308	X	7182	-0-	-1126 B	-0-	7173	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	8040	X	6934	-0-	-1106 B	-0-	6930	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	8308	X	6995	-0-	-1313 B	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6870	-0-	-330 B	-0-	6868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7378	X	7176	-0-	-202 B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520	N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759	N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2568	-0-	-129 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2516	-0-	-88 B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2397	-0-	-114 B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1982	-0-	-478 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	928	-0-	-1583 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1829	N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	349	-0-	-953 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	272	-0-	-868 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	381	-0-	-797 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	372	N	127	-0-	-245 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59					219
02	6020	X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179	1			65
03	6603	X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3					68
04	6390	X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751	2			N	-0-					68
05	6603	X	5654	-0-	-949 B	-0-	5654	2			N	-0-					68
06	6330	X	4903	-0-	-1427 B	-0-	4818	2	85	9	N	77	127	1			18
07	6541	X	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-					18
08	6386	X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					18
09	5760	X	-0-	-0-	-5760 B	-0-					N	-0-					18
10	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	-0-					18
11	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5895	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0- B	-0-	5341	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4836	X	2890	-0-	-1946 B	-0-	2887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4836	X	4778	-0-	-58 B	-0-	4769	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	5403	X	5403	-0-	-0- B	-0-	5399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4836	X	4380	-0-	-456 B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3724	-0-	-956 B	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
06	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*12	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 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	3047	X	3047	-0-	-0-	B	-0-	3037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2884	X	2709	-0-	-175	B	-0-	2705	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180	B	-0-	3041	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3120	X	2880	-0-	-240	B	-0-	2877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3224	X	2953	-0-	-271	B	-0-	2951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	B	-0-	2973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2970	X	2852	-0-	-118	B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2908	-0-	-161	B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2809	-0-	-161	B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2906	-0-	-163	B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3674	X	3674	-0-	-0-	B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	B	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2888	-0-	-682	B	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2903	-0-	-1220	B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2709	-0-	-1281	B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1878	-0-	-2245	B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	B	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2692	-0-	-222	B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2387	-0-	-1603	B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3230	-0-	-893	B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,999 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	6313	X	6313	-0-	-0-	B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0-	B	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5937	-0-	-387	B	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6046	-0-	-74	B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6284	-0-	-257	B	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5083	-0-	-1247	B	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	B	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5967	-0-	-326	B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6014	-0-	-76	B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6067	-0-	-474	B	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5414	-0-	-916	B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179	B	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	4060	X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5053	X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3828	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4890	X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5382	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5394	X	4963	-0-	-431 B	-0-	4959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	5586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5394	X	4000	-0-	-1394 B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	3255	X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3267	-0-	-174 B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2948	-0-	-493 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*12	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,325 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	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	977	-0-	-193 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
02	3136	X	3091	-0-	-45 B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3360	X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	3472	X	3345	-0-	-127 B	-0-	3341	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3360	X	3034	-0-	-326 B	-0-	3030	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3472	X	2514	-0-	-958 B	-0-	2513	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3472	X	2254	-0-	-1218 B	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3240	X	1899	-0-	-1341 B	-0-	1898	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3348	X	2113	-0-	-1235 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1705	-0-	-1325 B	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1765	-0-	-746 B	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					137
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					137
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					137
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					137
05	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					137
06	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-					137
07	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-					137
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					137
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					137
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					137
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					137
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2815	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1869	-0-	-921	B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1670	-0-	-686	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2245	-0-	-700	B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2568	-0-	-377	B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2504	X	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3377	X	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7912	X	7912	-0-	-0-	B	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	6603	X	6603	-0-	-0-	B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	B	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	6344	X	6344	-0-	-0-	B	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163	B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5534	-0-	-586	B	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3377	-0-	-2947	B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2552	-0-	-3772	B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	1436	-0-	-4684	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	1741	-0-	-4428	B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1747	-0-	-3773	B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1762	-0-	-1617	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 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	2108	X	2108	-0-	-0-	B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	X	1876	-0-	-420	B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	X	2046	-0-	-496	B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1932	-0-	-528	B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2095	-0-	-13	B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1955	-0-	-85	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1994	-0-	-83	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1859	-0-	-249	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1403	-0-	-637	B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1807	-0-	-301	B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1877	-0-	-73	B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1394	-0-	-590	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1983	-0-	-156 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1891	-0-	-149 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1325	-0-	-721 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1573	-0-	-411 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					129
02	336	N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-					129
03	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					129
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					129
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					129
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					129
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					129
08	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					129
09	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					129
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					129
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					129
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,636 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	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004	X	2711	-0-	-1293 B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	3708	-0-	-725 B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0- B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4669	-0-	-539 B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4735	-0-	-473 B	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4387	-0-	-653 B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3905	-0-	-776 B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3617	-0-	-973 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4072	-0-	-671 B	-0-	4072	2			N	-0-					21
02	4284	X	2922	-0-	-1362 B	-0-	2922	2			N	-0-					21
03	4216	X	3843	-0-	-373 B	-0-	3843	2			N	-0-					21
04	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-					21
05	4061	X	4048	-0-	-13 B	-0-	4048	2			N	-0-					21
06	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-					21
07	4650	X	4401	-0-	-249 B	-0-	4401	2			N	-0-					21
08	4650	X	4291	-0-	-359 B	-0-	4291	2			N	-0-					21
09	4500	X	4157	-0-	-343 B	-0-	4157	2			N	-0-					21
10	4464	X	4102	-0-	-362 B	-0-	4102	2			N	-0-					21
11	4320	X	764	-0-	-3556 B	-0-	764	2			N	-0-					21
12	4402	X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 43,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					58
02	11802	X	11802	-0-	-0- B	-0-	11802	2			N	-0-					58
03	8852	X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-					58
04	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-					58
05	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-					58
06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-					58
07	6104	X	6104	-0-	-0- B	-0-	6104	2			N	-0-					58
08	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	2			N	-0-					58
09	4713	X	4713	-0-	-0- B	-0-	4713	2			N	-0-					58
10	3968	X	1907	-0-	-2061 B	-0-	1907	2			N	-0-					58
11	3840	X	2879	-0-	-961 B	-0-	2879	2			N	-0-					58
*12	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 72,183 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	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1070	-0-	-852 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	615	-0-	-1121 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	696	-0-	-1164 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	444	-0-	-1478 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	600	N	239	-0-	-361 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	713	N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1302	N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1452	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1457	N	1382	-0-	-75 B	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1766	-0-	-1684 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	1182	-0-	-2383 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3295	-0-	-155 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2341	-0-	-1224 B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3408	-0-	-42 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3082	-0-	-483 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,677 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	2294	N	1436	-0-	-858 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	892	-0-	-984 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1225	-0-	-155 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1122	-0-	-149 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					23
02	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	2			N	-0-					23
03	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-					23
04	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-					23
05	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-					23
06	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-					23
07	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					23
08	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2			N	-0-					23
09	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2			N	-0-					23
10	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-					23
11	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-					23
*12	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1711	-0-	-137 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1705	-0-	-217 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,861 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	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4352	-0-	-1332 B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4177	-0-	-3914 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	3014	-0-	-4816 B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2430	-0-	-2902 B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2231	-0-	-3101 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2190	-0-	-1995 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1194	-0-	-1806 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4864	-0-	-561 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,843 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 #: 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	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 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: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	X	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1700	-0-	-284 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1226	-0-	-694 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1295	-0-	-689 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1477	-0-	-443 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,351 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	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	6127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	4094	-0-	-339 B	-0-	4093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3976	-0-	-457 B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
*12	4564	X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2371	-0-	-1690 B	-0-	2371	2			N	-0-					36
02	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2			N	-0-					36
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					36
04	2760	X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523	2			N	-0-					36
05	3100	X	2665	-0-	-435 B	-0-	2665	2			N	-0-					36
06	3390	X	2408	-0-	-982 B	-0-	2408	2			N	-0-					36
07	3503	X	3382	-0-	-121 B	-0-	3382	2			N	-0-					36
08	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2			N	-0-					36
09	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					36
10	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	2			N	-0-					36
11	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N	-0-					36
*12	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 39,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	3626	-0-	-1923 B	-0-	3579	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	5012	X	2701	-0-	-2311 B	-0-	2687	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	7646	X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8438	X	8438	-0-	-0- B	-0-	8427	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	5549	X	2379	-0-	-3170 B	-0-	2375	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4530	X	3839	-0-	-691 B	-0-	3836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5549	X	4531	-0-	-1018 B	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	7699	X	7699	-0-	-0- B	-0-	7696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	5301	X	1457	-0-	-3844 B	-0-	1442	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4564	X	1294	-0-	-3270 B	-0-	1287	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4464	X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1800	X	796	-0-	-1004 B	-0-	793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	249	-0-	-1161 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	5825	X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4482	-0-	-1346 B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4280	-0-	-1360 B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2766	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2490	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2718	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	2736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	4991	X	3718	-0-	-1273 B	-0-	3664	2	54	9	N	49	49	8			-0-
02	4312	X	3892	-0-	-420 B	-0-	3866	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4774	X	4541	-0-	-233 B	-0-	4517	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	4435	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	4309	X	3843	-0-	-466 B	-0-	3829	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	4380	X	3511	-0-	-869 B	-0-	3497	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	4740	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4619	X	4458	-0-	-161 B	-0-	4447	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0- B	-0-	4818	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4743	X	4677	-0-	-66 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	4699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4991	X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	6150	-0-	-453 B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5317	-0-	-647 B	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4811	-0-	-1792 B	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5163	-0-	-1227 B	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4771	-0-	-1832 B	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4075	-0-	-1865 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4955	-0-	-935 B	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4439	-0-	-893 B	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4345	-0-	-815 B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4829	-0-	-131 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4055	-0-	-745 B	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4028	-0-	-932 B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

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	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					41
02	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					41
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					41
04	2130	N	1993	-0-	-137 B	-0-	1993	2			N	-0-					41
05	2604	N	1961	-0-	-643 B	-0-	1961	2			N	-0-					41
06	2310	N	1830	-0-	-480 B	-0-	1830	2			N	-0-					41
07	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					41
08	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					41
09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					41
10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-					41
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					41
*12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 28,177 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	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	2814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3255	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	6491	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0- B	-0-	7375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0- B	-0-	6869	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7452	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0- B	-0-	6773	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	6197	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3683	-0-	-1029	B	-0-	3658	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892	B	-0-	3354	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4154	X	4033	-0-	-121	B	-0-	4023	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	B	-0-	5108	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	B	-0-	6040	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	B	-0-	6139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6844	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	B	-0-	6901	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	B	-0-	6841	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	6592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	B	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	6908	X	6908	-0-	-0-	B	-0-	297	1	6611	2	N	-0-					120
02	4716	X	4716	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4513	2	N	-0-					120
03	6409	X	6409	-0-	-0-	B	-0-	276	1	6133	2	N	-0-					120
04	6010	X	6010	-0-	-0-	B	-0-	249	1	5528	2	N	212	187	1			145
								233	9									
05	5950	X	5950	-0-	-0-	B	-0-	253	1	5632	2	N	59	186	1			18
								65	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	B	-0-	255	1	5665	2	N	177	175	1			20
								195	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	B	-0-	226	1	5025	2	N	-0-					20
08	5003	X	5003	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4788	2	N	-0-					20
09	4979	X	4979	-0-	-0-	B	-0-	214	1	4765	2	N	-0-					20
10	3950	X	3950	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3769	2	N	10					30
								11	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3836	2	N	173	185	1			18
								190	9									
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 64,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	3534	X	1980	-0-	-1554	B	-0-	1980	2			N	-0-					60
02	3836	X	1725	-0-	-2111	B	-0-	1725	2			N	-0-					60
03	4247	X	1725	-0-	-2522	B	-0-	1725	2			N	-0-					60
04	4110	X	1457	-0-	-2653	B	-0-	1457	2			N	-0-					60
05	1984	X	1265	-0-	-719	B	-0-	1265	2			N	-0-					60
06	1920	X	1145	-0-	-775	B	-0-	1145	2			N	-0-					60
07	3046	X	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	2			N	-0-					60
08	1862	X	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-					60
09	1636	X	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	2			N	-0-					60
10	3038	X	1527	-0-	-1511	B	-0-	1527	2			N	-0-					60
11	2940	X	1956	-0-	-984	B	-0-	1956	2			N	-0-					60
12	3038	X	2439	-0-	-599	B	-0-	2439	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	983	-0-	-474	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1972	-0-	-291	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	960	N	304	-0-	-656	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	286	-0-	-1481	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	288	-0-	-1632	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	921	-0-	-849	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1706	-0-	-123	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1878	-0-	-199	B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1614	-0-	-186	B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1204	-0-	-687	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1476	-0-	-144	B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1577	-0-	-252	B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	25350	-0-	-0-	B	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,527 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. GAS LIFT (I)(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	4448	-0-	-791	B	-0-	4438	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4340	X	3890	-0-	-450	B	-0-	3887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4836	X	3913	-0-	-923	B	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4680	X	4459	-0-	-221	B	-0-	4456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	B	-0-	5450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	B	-0-	4621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4885	X	4885	-0-	-0-	B	-0-	4884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5456	X	4884	-0-	-572	B	-0-	4882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5280	X	4656	-0-	-624	B	-0-	4655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5456	X	4605	-0-	-851	B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4277	-0-	-463	B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4325	-0-	-573	B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3662	-0-	-461 B	-0-	3642	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	4992	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	5003	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0- B	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5549	X	4284	-0-	-1265 B	-0-	4277	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5370	X	3705	-0-	-1665 B	-0-	3699	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5549	X	4819	-0-	-730 B	-0-	4816	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	5123	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4470	X	3729	-0-	-741 B	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4805	X	4479	-0-	-326 B	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	2084	-0-	-2866 B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2883	-0-	-2232 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4390	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2996	X	663	-0-	-2333 B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-	4215	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	3505	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3317	X	3150	-0-	-167 B	-0-	3144	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210	X	1837	-0-	-1373 B	-0-	1834	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3720	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	4333	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317	X	2564	-0-	-753 B	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	5890	X	5305	-0-	-585 B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335 B	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5380	-0-	-76 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3238	-0-	-2042 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3450	-0-	-1770 B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3490	-0-	-1904 B	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2589	-0-	-2805 B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1210	-0-	-2780 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3584	-0-	-260 B	-0-	3584	2			N	-0-					66
02	3472	X	2835	-0-	-637 B	-0-	2835	2			N	-0-					66
03	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-					66
04	3810	X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2			N	-0-					66
05	3596	X	3426	-0-	-170 B	-0-	3426	2			N	-0-					66
06	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			N	-0-					66
07	3844	X	3046	-0-	-798 B	-0-	3046	2			N	-0-					66
08	3844	X	3134	-0-	-710 B	-0-	3134	2			N	-0-					66
09	3720	X	1961	-0-	-1759 B	-0-	1961	2			N	-0-					66
10	3844	X	1837	-0-	-2007 B	-0-	1837	2			N	-0-					66
11	3720	X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	-0-					66
*12	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2800	X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3100	X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2940	X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3007	X	2600	-0-	-407 B	-0-	2590	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2910	X	1982	-0-	-928 B	-0-	1974	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3274	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3469	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3288	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3286	X	2926	-0-	-360 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2927	-0-	-433 B	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472	X	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	3596	X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724	X	257	-0-	-3467 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	755	-0-	-1345 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0- B	-0-	7332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0- B	-0-	5965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5726	X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4967	-0-	-241 B	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4845	-0-	-195 B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4802	-0-	-406 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 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	3751	X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2542	X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2070	X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2139	X	1956	-0-	-183 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2070	X	2049	-0-	-21 B	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	X	2154	-0-	-357 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1829	-0-	-811 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1801	-0-	-1051 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	6014	X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5640	X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	5952	X	5821	-0-	-131 B	-0-	5810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5850	X	5609	-0-	-241 B	-0-	5599	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6045	X	5570	-0-	-475 B	-0-	5566	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6045	X	4812	-0-	-1233 B	-0-	4804	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5863	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5832	X	5832	-0-	-0- B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5446	-0-	-164 B	-0-	5444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6076	X	5494	-0-	-582 B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8307	X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	13967	X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	11910	X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	6849	-0-	-5954 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	5187	-0-	-7203 B	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	6289	-0-	-6514 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	5940	-0-	-5964 B	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	812	-0-	-7558 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	289	-0-	-424	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1781	-0-	-17	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5902	X	5902	-0-	-0-	B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4928	-0-	-560	B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5950	-0-	-126	B	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5636	-0-	-244	B	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5620	-0-	-332	B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5579	-0-	-181	B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5819	-0-	-133	B	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5379	-0-	-573	B	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5528	-0-	-112	B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5438	-0-	-390	B	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5259	-0-	-381	B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5154	-0-	-674	B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6539	-0-	-1211	B	-0-	6456	2	83	9	N	75	75	8			-0-
02	8260	X	5817	-0-	-2443	B	-0-	5788	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	9145	X	7628	-0-	-1517	B	-0-	7593	2	35	9	N	32	32	8			-0-
04	8850	X	5351	-0-	-3499	B	-0-	5328	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	6541	X	5673	-0-	-868	B	-0-	5659	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	7380	X	6129	-0-	-1251	B	-0-	6110	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7626	X	7194	-0-	-432	B	-0-	7183	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	7626	X	7088	-0-	-538	B	-0-	7074	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	6120	X	5405	-0-	-715	B	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7192	X	5504	-0-	-1688	B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	4641	-0-	-2319	B	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7192	X	5428	-0-	-1764	B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3389	-0-	-2036 B	-0-	3389	2			N	-0-					17
02	4900	X	2757	-0-	-2143 B	-0-	2757	2			N	-0-					17
03	5270	X	2053	-0-	-3217 B	-0-	2053	2			N	-0-					17
04	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-					17
05	3379	X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2			N	-0-					17
06	3270	X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2			N	-0-					17
07	3751	X	2577	-0-	-1174 B	-0-	2577	2			N	-0-					17
08	3751	X	3320	-0-	-431 B	-0-	3320	2			N	-0-					17
09	5286	X	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	2			N	-0-					17
10	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					17
11	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	2			N	-0-					17
12	5456	X	3955	-0-	-1501 B	-0-	3955	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 41,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5739	X	5739	-0-	-0- B	-0-	5722	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5323	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704	X	5599	-0-	-105 B	-0-	5592	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0- B	-0-	5568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5704	X	5148	-0-	-556 B	-0-	5146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	5955	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5701	-0-	-3 B	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5587	-0-	-117 B	-0-	5586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5520	X	4616	-0-	-904 B	-0-	4615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5704	X	5054	-0-	-650 B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0- B	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	2			N	-0-					75
02	4620	X	3941	-0-	-679 B	-0-	3941	2			N	-0-					75
03	5270	X	1810	-0-	-3460 B	-0-	1810	2			N	-0-					75
04	5100	X	4364	-0-	-736 B	-0-	4364	2			N	-0-					75
05	5270	X	3495	-0-	-1775 B	-0-	3495	2			N	-0-					75
06	5100	X	4573	-0-	-527 B	-0-	4573	2			N	-0-					75
07	4495	X	3889	-0-	-606 B	-0-	3889	2			N	-0-					75
08	4495	X	3478	-0-	-1017 B	-0-	3478	2			N	-0-					75
09	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			N	-0-					75
10	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5489	2			N	-0-					75
11	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2			N	-0-					75
12	4960	X	4076	-0-	-884 B	-0-	4076	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 49,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4288	-0-	-207 B	-0-	4288	2		N	-0-			55
02	4060	X	3879	-0-	-181 B	-0-	3879	2		N	-0-			55
03	4495	X	4334	-0-	-161 B	-0-	4334	2		N	-0-			55
04	4140	X	3846	-0-	-294 B	-0-	3846	2		N	-0-			55
05	4309	X	3646	-0-	-663 B	-0-	3646	2		N	-0-			55
06	4200	X	3356	-0-	-844 B	-0-	3356	2		N	-0-			55
07	4340	X	3510	-0-	-830 B	-0-	3510	2		N	-0-			55
08	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2		N	-0-			55
09	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	2		N	-0-			55
10	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	2		N	-0-			55
11	4230	X	3887	-0-	-343 B	-0-	3887	2		N	-0-			55
12	4526	X	3937	-0-	-589 B	-0-	3937	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 47,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	1266	-0-	-264 B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5483	-0-	-1244 B	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	2701	-0-	-3375 B	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	6541	X	3831	-0-	-2710 B	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	4378	-0-	-1109 B	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
06	5310	X	2986	-0-	-2324 B	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0- B	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
09	6640	X	6640	-0-	-0- B	-0-	6640	2		N	-0-			-0-
10	6859	X	6859	-0-	-0- B	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
11	5970	X	4066	-0-	-1904 B	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
12	6727	X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	972	-0-	-20	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	992	N	449	-0-	-543	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1064	N	419	-0-	-645	B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	775	N	480	-0-	-295	B	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	448	-0-	-272	B	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	B	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3000	N	3000	-0-	-0-	B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15859	X	15859	-0-	-0-	B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	20496	X	10158	-0-	-10338	B	-0-	10146	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	22692	X	8792	-0-	-13900	B	-0-	8786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21960	X	8192	-0-	-13768	B	-0-	8186	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	22692	X	7686	-0-	-15006	B	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15360	X	7410	-0-	-7950	B	-0-	7407	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	11253	X	8261	-0-	-2992	B	-0-	8259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8804	X	7739	-0-	-1065	B	-0-	7737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0-	B	-0-	9780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	7448	-0-	-798	B	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7249	-0-	-731	B	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10106	X	8044	-0-	-2062	B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2325	-0-	-279	B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2204	-0-	-344	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2330	-0-	-491	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2480	-0-	-341	B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2438	-0-	-383	B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2377	-0-	-143	B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1845	-0-	-976	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3787	-0-	-367	B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3186	-0-	-566	B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3656	-0-	-498	B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3231	-0-	-429	B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3166	-0-	-494	B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3359	-0-	-299	B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3461	-0-	-352	B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4286	X	4286	-0-	-0-	B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	B	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*12	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,303 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	4712	X	4492	-0-	-220	B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4792	-0-	-478	B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4574	-0-	-526	B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4543	-0-	-727	B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4321	-0-	-329	B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4450	-0-	-355	B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4380	-0-	-425	B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4206	-0-	-354	B	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4286	-0-	-271	B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4034	-0-	-286	B	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4249	-0-	-215	B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					24
02	2184	X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					24
03	1425	X	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					24
04	1549	X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					24
05	2418	X	1467	-0-	-951 B	-0-	1467	2			N	-0-					24
06	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-					24
07	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-					24
08	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					24
09	2730	X	2729	-0-	-1 B	-0-	2729	2			N	-0-					24
10	3317	X	534	-0-	-2783 B	-0-	534	2			N	-0-					24
11	3210	X	486	-0-	-2724 B	-0-	486	2			N	-0-					24
12	3317	X	484	-0-	-2833 B	-0-	484	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 21,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857	2			N	-0-					65
02	4116	X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299	2			N	-0-					65
03	4371	X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954	2			N	-0-					65
04	4230	X	3025	-0-	-1205 B	-0-	3025	2			N	-0-					65
05	4247	X	2978	-0-	-1269 B	-0-	2978	2			N	-0-					65
06	3720	X	2566	-0-	-1154 B	-0-	2566	2			N	-0-					65
07	3658	X	2446	-0-	-1212 B	-0-	2446	2			N	-0-					65
08	3131	X	2328	-0-	-803 B	-0-	2328	2			N	-0-					65
09	3030	X	2291	-0-	-739 B	-0-	2291	2			N	-0-					65
10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	2257	2			N	-0-					65
11	2580	X	2061	-0-	-519 B	-0-	2061	2			N	-0-					65
12	2449	X	2097	-0-	-352 B	-0-	2097	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 32,159 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	11904	X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	10752	X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	12059	X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	11670	X	9134	-0-	-2536 B	-0-	9108	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	12059	X	9044	-0-	-3015 B	-0-	9027	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	8910	X	6389	-0-	-2521 B	-0-	6377	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0- B	-0-	11663	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	9424	X	8021	-0-	-1403 B	-0-	8010	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	9120	X	6506	-0-	-2614 B	-0-	6502	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	11687	X	11176	-0-	-511 B	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	6074	-0-	-5236 B	-0-	6072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11687	X	10735	-0-	-952 B	-0-	10734	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3436	-0-	-3074	B	-0-	3411	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4928	X	392	-0-	-4536	B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5952	X	1550	-0-	-4402	B	-0-	1547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5760	X	903	-0-	-4857	B	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952	X	764	-0-	-5188	B	-0-	761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	8413	X	8413	-0-	-0-	B	-0-	8402	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	8935	X	8935	-0-	-0-	B	-0-	8931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	B	-0-	7961	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	7270	X	7270	-0-	-0-	B	-0-	7268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6758	X	5471	-0-	-1287	B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	7128	X	7128	-0-	-0-	B	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	6834	X	6834	-0-	-0-	B	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	990	N	922	-0-	-68	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	891	-0-	-132	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	997	-0-	-2537	B	-0-	997	2			N	-0-					5
02	3192	X	1	-0-	-3191	B	-0-	1	2			N	-0-					5
03	3534	X	3090	-0-	-444	B	-0-	3090	2			N	-0-					5
04	2970	X	2127	-0-	-843	B	-0-	2127	2			N	-0-					5
05	2976	X	2890	-0-	-86	B	-0-	2890	2			N	-0-					5
06	3000	X	496	-0-	-2504	B	-0-	496	2			N	-0-					5
07	3100	X	229	-0-	-2871	B	-0-	229	2			N	-0-					5
08	3100	X	226	-0-	-2874	B	-0-	226	2			N	-0-					5
09	2790	X	399	-0-	-2391	B	-0-	399	2			N	-0-					5
10	2883	X	472	-0-	-2411	B	-0-	472	2			N	-0-					5
11	510	X	302	-0-	-208	B	-0-	302	2			N	-0-					5
*12	453	X	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-446 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2590	-0-	-386 B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2640	-0-	-30 B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1676	-0-	-1207 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2843	-0-	-40 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2610	-0-	-180 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2441	-0-	-319 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	6132	X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6789	X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6570	X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	7680	X	7680	-0-	-0- B	-0-	7665	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	4890	X	3085	-0-	-1805 B	-0-	3078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6665	X	3140	-0-	-3525 B	-0-	3137	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7688	X	4720	-0-	-2968 B	-0-	4712	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	7440	X	6858	-0-	-582 B	-0-	6852	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7688	X	7354	-0-	-334 B	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2863	-0-	-1697 B	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	4588	X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3612	X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0- B	-0-	6292	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5220	X	4996	-0-	-224 B	-0-	4993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0- B	-0-	5616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5310	X	5229	-0-	-81 B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4483	-0-	-827 B	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5487	X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-					-0-
03	744	N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	17	1	832	2	N	-0-					-0-
06	450	N	242	-0-	-208 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	27	1	653	2	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	563	-0-	-584 B	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-
11	660	N	336	-0-	-324 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

01	3193	X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171	2			N	-0-					20
02	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-					20
03	3193	X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2			N	-0-					20
04	3060	X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911	2			N	-0-					20
05	3224	X	2708	-0-	-516 B	-0-	2708	2			N	-0-					20
06	3120	X	2938	-0-	-182 B	-0-	2938	2			N	-0-					20
07	3224	X	2716	-0-	-508 B	-0-	2716	2			N	-0-					20
08	3007	X	951	-0-	-2056 B	-0-	951	2			N	-0-					20
09	2940	X	1257	-0-	-1683 B	-0-	1257	2			N	-0-					20
10	3038	X	1291	-0-	-1747 B	-0-	1291	2			N	-0-					20
11	2940	X	1286	-0-	-1654 B	-0-	1286	2			N	-0-					20
12	2728	X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 26,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

01	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					67
02	3528	X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487	2			N	-0-					67
03	3844	X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2			N	-0-					67
04	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2			N	-0-					67
05	3999	X	3914	-0-	-85 B	-0-	3914	2			N	-0-					67
06	3870	X	2432	-0-	-1438 B	-0-	2426	2	6	9	N	5					72
07	4278	X	2753	-0-	-1525 B	-0-	2734	2	19	9	N	17	74	1			15
08	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-					15
09	4140	X	3397	-0-	-743 B	-0-	3397	2			N	-0-					15
10	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2			N	-0-					15
11	4200	X	3021	-0-	-1179 B	-0-	3021	2			N	-0-					15
12	4340	X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	100	-0-	-4116	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	50	-0-	-3758	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3172	-0-	-765	B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2951	-0-	-109	B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2481	-0-	-1735	B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2004	-0-	-2212	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1345	-0-	-2735	B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3114	-0-	-451	B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1844	-0-	-1096	B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	994	-0-	-1486	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2771	-0-	-236	B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2417	-0-	-493	B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1783	-0-	-1224	B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1495	-0-	-1512	B	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1305	-0-	-1605	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	692	-0-	-2067	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	263	-0-	-2167	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	407	-0-	-1391	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3852	-0-	-922	B	-0-	3833	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4312	X	3189	-0-	-1123	B	-0-	3182	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4774	X	3655	-0-	-1119	B	-0-	3649	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4620	X	3713	-0-	-907	B	-0-	3707	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3844	X	3551	-0-	-293	B	-0-	3548	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3720	X	3206	-0-	-514	B	-0-	3203	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3844	X	3460	-0-	-384	B	-0-	3458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	2874	-0-	-970	B	-0-	2872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3720	X	3023	-0-	-697	B	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35	B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4480	X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4960	X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4740	X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4836	X	3819	-0-	-1017 B	-0-	3817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4680	X	3752	-0-	-928 B	-0-	3749	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4805	X	4017	-0-	-788 B	-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	3829	-0-	-945 B	-0-	3827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4530	X	3486	-0-	-1044 B	-0-	3485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4030	X	3543	-0-	-487 B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3397	-0-	-503 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	50	-0-	-5778 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
06	13409	X	13409	-0-	-0- B	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	13174	X	13174	-0-	-0- B	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0- B	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	7862	X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0- B	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*12	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,622 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	4185	X	3923	-0-	-262 B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4030	X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3900	X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3968	X	3816	-0-	-152 B	-0-	3815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3565	-0-	-245 B	-0-	3564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3844	X	3653	-0-	-191 B	-0-	3652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3844	X	3618	-0-	-226 B	-0-	3617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3720	X	3480	-0-	-240 B	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	3503	-0-	-310 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3383	-0-	-187 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	890	-0-	-4008 B	-0-	890	2			N	-0-					50
02	4340	X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2			N	-0-					50
03	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-					50
04	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-					50
05	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2			N	-0-					50
06	5160	X	3820	-0-	-1340 B	-0-	3820	2			N	-0-					50
07	5332	X	4821	-0-	-511 B	-0-	4821	2			N	-0-					50
08	5332	X	4092	-0-	-1240 B	-0-	4092	2			N	-0-					50
09	4800	X	2367	-0-	-2433 B	-0-	2367	2			N	-0-					50
10	4836	X	2741	-0-	-2095 B	-0-	2741	2			N	-0-					50
11	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					50
12	4836	X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 46,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943	X	6142	-0-	-4801 B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9884	X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	10943	X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	6510	X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	7278	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	10268	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	8432	X	6975	-0-	-1457 B	-0-	6969	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	8432	X	6153	-0-	-2279 B	-0-	6146	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	10290	X	5675	-0-	-4615 B	-0-	5672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10633	X	6954	-0-	-3679 B	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10103	-0-	-187 B	-0-	10100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	10183	X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	9960	X	9960	-0-	-0- B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	8393	X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
03	8603	X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	9195	X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8431	X	8431	-0-	-0- B	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7206	-0-	-144 B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7205	-0-	-390 B	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6875	-0-	-475 B	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7533	-0-	-62 B	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2539	-0-	-1491 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3142	-0-	-758 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2041	-0-	-1989 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3320	-0-	-214 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124 B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2554	-0-	-701 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	237	-0-	-2973 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	16	-0-	-3301 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	829	-0-	-1719 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2330	-0-	-670 B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
08	17529	X	17529	-0-	-0- B	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
09	16607	X	16607	-0-	-0- B	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
10	14179	X	14179	-0-	-0- B	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	12297	X	12297	-0-	-0- B	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
*12	12065	X	12065	-0-	-0- B	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

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

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2942	-0-	-685 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2213	-0-	-1297 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2156	-0-	-913 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1861	-0-	-1084 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1810	-0-	-1460 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1619	-0-	-1760 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3881	-0-	-403	B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4727	-0-	-1256	B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4533	-0-	-1257	B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3804	-0-	-2179	B	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2891	-0-	-1909	B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2529	-0-	-2183	B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	475	-0-	-4237	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3895	-0-	-635	B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	8534	X	8534	-0-	-0-	B	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	7496	X	7496	-0-	-0-	B	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-	-0-	B	-0-	281	1	9289	2	N	-0-					-0-
03	16649	X	16649	-0-	-0-	B	-0-	493	1	16156	2	N	-0-					-0-
04	20683	X	20683	-0-	-0-	B	-0-	644	1	20039	2	N	-0-					-0-
05	22339	X	22339	-0-	-0-	B	-0-	686	1	21653	2	N	-0-					-0-
06	21789	X	21789	-0-	-0-	B	-0-	670	1	21119	2	N	-0-					-0-
07	11080	X	11080	-0-	-0-	B	-0-	333	1	10747	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	B	-0-					N	-0-					-0-
09	10647	X	10647	-0-	-0-	B	-0-	320	1	10327	2	N	-0-					-0-
10	21509	X	21509	-0-	-0-	B	-0-	671	1	20838	2	N	-0-					-0-
11	17717	X	17717	-0-	-0-	B	-0-	567	1	17150	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	7812	-0-	-2976	B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3780	-0-	-281	B	-0-	3780	2			N	-0-					38
02	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	3725	2			N	-0-					38
03	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	4376	2			N	-0-					38
04	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-	4332	2			N	-0-					38
05	4061	X	2927	-0-	-1134	B	-0-	2926	2	1	9	N	1					39
06	3930	X	2445	-0-	-1485	B	-0-	2445	2			N	-0-					39
07	4061	X	2741	-0-	-1320	B	-0-	2741	2			N	-0-					39
08	4061	X	3612	-0-	-449	B	-0-	3612	2			N	-0-					39
09	3930	X	2687	-0-	-1243	B	-0-	2687	2			N	-0-					39
10	2914	X	1893	-0-	-1021	B	-0-	1893	2			N	-0-					39
11	3510	X	2040	-0-	-1470	B	-0-	2040	2			N	-0-					39
12	3627	X	2068	-0-	-1559	B	-0-	2068	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 36,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3233	-0-	-1387 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356 B	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4857	-0-	-10 B	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3890	-0-	-1597 B	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4632	-0-	-678 B	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3676	-0-	-1811 B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3655	-0-	-1385 B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4716	-0-	-151 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL 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	8070	X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0- B	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1286	-0-	-6681 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6639	-0-	-1161 B	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	2771	-0-	-5723 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6303	-0-	-1917 B	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5031	-0-	-3463 B	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4155	-0-	-2696 B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	2193	-0-	-4437 B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	2526	-0-	-3984 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	1620	-0-	-4680 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1466	-0-	-3556 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,739 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	3316	-0-	-218 B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	3546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3477	-0-	-57 B	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3003	-0-	-417 B	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3534	X	3139	-0-	-395 B	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3188	-0-	-346 B	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3420	X	3094	-0-	-326 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3153	-0-	-319 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3008	-0-	-82 B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	9430	2	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2	N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0- B	-0-	8691	2	N	-0-					-0-
04	7505	X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2	N	-0-					-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	7192	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2	N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2	N	-0-					-0-
10	10201	X	10201	-0-	-0- B	-0-	10201	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2	N	-0-					-0-
*12	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1488	-0-	-1829 B	-0-	1466	2	22 9 N	20	20	8			-0-
02	2940	X	1637	-0-	-1303 B	-0-	1625	2	12 9 N	11	11	8			-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3147	2	41 9 N	37	37	8			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	3191	2	20 9 N	18	18	8			-0-
05	2759	X	2744	-0-	-15 B	-0-	2734	2	10 9 N	9	9	8			-0-
06	3090	X	2573	-0-	-517 B	-0-	2563	2	10 9 N	9	9	8			-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0- B	-0-	3367	2	7 9 N	6	6	8			-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3588	2	10 9 N	9	9	8			-0-
09	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	3913	2	6 9 N	5	5	8			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	2	N	-0-					-0-
11	5732	X	5732	-0-	-0- B	-0-	5730	2	2 9 N	2	2	8			-0-
*12	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2589	-0-	-1224 B	-0-	2582	2	7 9 N	6	6	8			-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3649	2	4 9 N	4	4	8			-0-
03	3658	X	3432	-0-	-226 B	-0-	3428	2	4 9 N	4	4	8			-0-
04	3510	X	2697	-0-	-813 B	-0-	2695	2	2 9 N	2	2	8			-0-
05	3813	X	2873	-0-	-940 B	-0-	2872	2	1 9 N	1	1	8			-0-
06	3690	X	2673	-0-	-1017 B	-0-	2671	2	2 9 N	2	2	8			-0-
07	3813	X	2191	-0-	-1622 B	-0-	2191	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3387	-0-	-54 B	-0-	3386	2	1 9 N	1	1	8			-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3280	2	1 9 N	1	1	8			-0-
10	2883	X	2049	-0-	-834 B	-0-	2049	2	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9341	-0-	-1447 B	-0-	9341	2			N	-0-					120
02	12880	X	8625	-0-	-4255 B	-0-	8625	2			N	-0-					120
03	14260	X	8441	-0-	-5819 B	-0-	8441	2			N	-0-					120
04	13800	X	8430	-0-	-5370 B	-0-	8430	2			N	-0-					120
05	11160	X	8136	-0-	-3024 B	-0-	8136	2			N	-0-					120
06	9240	X	7673	-0-	-1567 B	-0-	7673	2			N	-0-					120
07	9548	X	5634	-0-	-3914 B	-0-	5634	2			N	-0-					120
08	8711	X	6	-0-	-8705 B	-0-	6	2			N	-0-					120
09	8430	X	51	-0-	-8379 B	-0-	51	2			N	-0-					120
10	8122	X	3346	-0-	-4776 B	-0-	3346	2			N	-0-					120
11	11328	X	11328	-0-	-0- B	-0-	11328	2			N	-0-					120
*12	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6904	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 77,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	2921	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3045	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2742	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3069	X	2800	-0-	-269 B	-0-	2794	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2970	X	2475	-0-	-495 B	-0-	2469	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3069	X	2513	-0-	-556 B	-0-	2511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3069	X	2078	-0-	-991 B	-0-	2075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2760	X	1826	-0-	-934 B	-0-	1825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	2682	-0-	-108 B	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45	8			-0-
02	5404	X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5983	X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	5910	X	5119	-0-	-791 B	-0-	5107	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6107	X	5193	-0-	-914 B	-0-	5183	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5910	X	5401	-0-	-509 B	-0-	5384	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0- B	-0-	6141	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0- B	-0-	5766	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5734	X	5734	-0-	-0- B	-0-	5731	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6138	X	5597	-0-	-541 B	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5525	-0-	-415 B	-0-	5523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6138	X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	8662	X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5032	-0-	-2408 B	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6021	-0-	-1667 B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5167	-0-	-2273 B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6434	-0-	-1254 B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	2563	-0-	-5125 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5247	-0-	-573 B	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5481	-0-	-967 B	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5986	-0-	-254 B	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4324	-0-	-100 B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4377	-0-	-723 B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4201	-0-	-1069 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4922	-0-	-178 B	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4721	-0-	-270 B	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4299	-0-	-621 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4598	-0-	-486 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4296	-0-	-624 B	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3174	-0-	-267 B	-0-	3167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3108	X	2806	-0-	-302 B	-0-	2803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3348	X	3089	-0-	-259 B	-0-	3086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3180	X	2951	-0-	-229 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3255	X	2854	-0-	-401 B	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3060	X	2938	-0-	-122 B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	X	2955	-0-	-145 B	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	X	2994	-0-	-106 B	-0-	2993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2940	X	2323	-0-	-617 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2789	-0-	-249 B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4007	-0-	-2317 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5179	-0-	-281 B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5303	-0-	-246 B	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4956	-0-	-414 B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4800	-0-	-935 B	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4674	-0-	-876 B	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4929	-0-	-806 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2811	-0-	-2490 B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4822	-0-	-128 B	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4692	-0-	-237 B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4382	-0-	-388 B	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5373	-0-	-1230 B	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4058	-0-	-1906 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5107	-0-	-1496 B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0- B	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5479	-0-	-349 B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5143	-0-	-2049 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4129	-0-	-3063 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4930	-0-	-2030 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4277	-0-	-1303 B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3992	-0-	-1408 B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,635 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	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	2			N	-0-					100
02	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					100
03	3348	X	1719	-0-	-1629 B	-0-	1719	2			N	-0-					100
04	3240	X	524	-0-	-2716 B	-0-	524	2			N	-0-					100
05	3348	X	10	-0-	-3338 B	-0-	10	2			N	-0-					100
06	3240	X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-					100
07	6874	X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					100
08	4310	X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	2			N	-0-					100
09	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3405	2			N	-0-					100
10	3348	X	2740	-0-	-608 B	-0-	2740	2			N	-0-					100
11	3240	X	2155	-0-	-1085 B	-0-	2155	2			N	-0-					100
*12	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4752	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 35,565 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 #: 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	7019	X	7019	-0-	-0-	B	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5159	-0-	-1816	B	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5350	-0-	-1430	B	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6388	-0-	-618	B	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5594	-0-	-1186	B	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5642	-0-	-1240	B	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5342	-0-	-1044	B	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4934	-0-	-1246	B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	4843	-0-	-1543	B	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4482	-0-	-1098	B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1536	-0-	-479	B	-0-	1519	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	1820	X	1705	-0-	-115	B	-0-	1697	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	B	-0-	2200	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	B	-0-	2160	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2017	X	2017	-0-	-0-	B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	X	2058	-0-	-72	B	-0-	2055	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	B	-0-	2506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	B	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	X	2361	-0-	-150	B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2534	-0-	-194	B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 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	3970	X	3970	-0-	-0-	B	-0-	3951	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	B	-0-	3968	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3968	X	3308	-0-	-660	B	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	3642	-0-	-198	B	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3968	X	3473	-0-	-495	B	-0-	3470	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3840	X	2628	-0-	-1212	B	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3968	X	3553	-0-	-415	B	-0-	3552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	3630	-0-	-121	B	-0-	3628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	2525	-0-	-1105	B	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	3004	-0-	-561	B	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2841	-0-	-669	B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2574	-0-	-1053	B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	5908	X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	6820	X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	6600	X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6820	X	6305	-0-	-515 B	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6240	X	5099	-0-	-1141 B	-0-	5090	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	6448	X	4938	-0-	-1510 B	-0-	4934	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6448	X	4969	-0-	-1479 B	-0-	4962	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	6090	X	3687	-0-	-2403 B	-0-	3685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6623	X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
11	6162	X	6162	-0-	-0- B	-0-	6161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	13578	X	13418	-0-	-160 B	-0-	359	1	13059	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285	1	10485	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311	1	11174	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	10407	-0-	-3016 B	-0-	278	1	10129	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	3941	-0-	-9049 B	-0-	87	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	782	-0-	-11153 B	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	2176	-0-	-9294 B	-0-	57	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	10725	X	10725	-0-	-0- B	-0-	299	1	10426	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	7813	-0-	-2603 B	-0-	207	1	7606	2	N	-0-					-0-
11	13114	X	13114	-0-	-0- B	-0-	347	1	12767	2	N	-0-					-0-
*12	11504	X	11504	-0-	-0- B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,338 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	8680	X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	7840	X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8122	X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7860	X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	6031	-0-	-2091 B	-0-	6030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6930	X	6349	-0-	-581 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7230	X	7230	-0-	-0- B	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	8686	X	8686	-0-	-0- B	-0-	8685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0- B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6922	-0-	-1478 B	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6202	-0-	-2478 B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3605	-0-	-1138	B	-0-	3558	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	4284	X	3218	-0-	-1066	B	-0-	3198	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4743	X	3314	-0-	-1429	B	-0-	3303	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4590	X	3496	-0-	-1094	B	-0-	3485	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	B	-0-	4937	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	B	-0-	3932	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	4285	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4743	X	4459	-0-	-284	B	-0-	4452	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4590	X	4407	-0-	-183	B	-0-	4404	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2927	-0-	-1393	B	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	3643	-0-	-914	B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2895	-0-	-329	B	-0-	2816	2	79	9	N	72	72	8			-0-
02	2912	X	2305	-0-	-607	B	-0-	2276	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3162	X	2864	-0-	-298	B	-0-	2838	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2970	X	2690	-0-	-280	B	-0-	2667	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	2976	X	2589	-0-	-387	B	-0-	2576	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2790	X	2359	-0-	-431	B	-0-	2345	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2852	X	2457	-0-	-395	B	-0-	2449	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2852	X	2135	-0-	-717	B	-0-	2126	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2700	X	2052	-0-	-648	B	-0-	2048	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2604	X	1567	-0-	-1037	B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2064	-0-	-306	B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2449	X	2295	-0-	-154	B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5493	-0-	-2877	B	-0-	5472	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	7224	X	5715	-0-	-1509	B	-0-	5708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	7440	X	5808	-0-	-1632	B	-0-	5800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6150	X	6116	-0-	-34	B	-0-	6108	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	6324	X	6137	-0-	-187	B	-0-	6133	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6120	X	5585	-0-	-535	B	-0-	5581	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6324	X	5704	-0-	-620	B	-0-	5702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6324	X	5351	-0-	-973	B	-0-	5348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6120	X	5305	-0-	-815	B	-0-	5303	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	5042	-0-	-1096	B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4649	-0-	-931	B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4555	-0-	-1149	B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	912	-0-	-390 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	599	-0-	-734 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	436	-0-	-794 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*12	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4991	X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4508	X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4830	X	4566	-0-	-264 B	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4991	X	4692	-0-	-299 B	-0-	4689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4830	X	4412	-0-	-418 B	-0-	4409	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4991	X	4599	-0-	-392 B	-0-	4597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4991	X	4359	-0-	-632 B	-0-	4357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4560	X	4533	-0-	-27 B	-0-	4532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4681	X	4660	-0-	-21 B	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4557	-0-	-124 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KING, GAIL 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	3255	X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3005	-0-	-655 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3079	-0-	-672 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2957	-0-	-673 B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3007	-0-	-744 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2905	-0-	-350 B	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2932	-0-	-38 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	-0-	-0-	-18810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	16058	X	13257	-0-	-2801 B	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
06	26213	X	26213	-0-	-0- B	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
07	20740	X	20740	-0-	-0- B	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0- B	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	12936	-0-	-8634 B	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	11409	-0-	-10880 B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	13184	-0-	-8386 B	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3192	X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3420	X	3337	-0-	-83 B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3534	X	2761	-0-	-773 B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3125	-0-	-295 B	-0-	3123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	2712	-0-	-822 B	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3199	-0-	-335 B	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*12	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	45187	X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-					-0-
02	33119	X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
03	25650	X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1018	-0-	-1952 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1704	-0-	-1266 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	11991	X	11991	-0-	-0- B	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2776	-0-	-293 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1997	-0-	-973 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,110 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 #: 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	7843	X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-					7
02	6328	X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-					7
03	7161	X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-					7
04	7020	X	2429	-0-	-4591 B	-0-	2429	2			N	-0-					7
05	7254	X	1611	-0-	-5643 B	-0-	1611	2			N	-0-					7
06	7020	X	2887	-0-	-4133 B	-0-	2887	2			N	-0-					7
07	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	5873	2			N	-0-					7
08	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	2			N	-0-					7
09	2880	X	2009	-0-	-871 B	-0-	2009	2			N	-0-					7
10	5859	X	2124	-0-	-3735 B	-0-	2124	2			N	-0-					7
11	5670	X	728	-0-	-4942 B	-0-	728	2			N	-0-					7
12	5859	X	3090	-0-	-2769 B	-0-	3090	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2498	-0-	-137 B	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2268	N	2239	-0-	-29 B	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2511	N	2396	-0-	-115 B	-0-	2394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2430	N	2152	-0-	-278 B	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2256	-0-	-54 B	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2317	-0-	-132 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2351	-0-	-284 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4371	X	3286	-0-	-1085 B	-0-	3279	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3948	X	3019	-0-	-929 B	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3627	X	3214	-0-	-413 B	-0-	3212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75 B	-0-	3103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3134	-0-	-496 B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2694	-0-	-1057 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2514	-0-	-1116 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1718	-0-	-1940 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4845	-0-	-797	B	-0-	130	1	4715	2	N	-0-					22
02	5012	X	4116	-0-	-896	B	-0-	107	1	4009	2	N	-0-					22
03	5549	X	4548	-0-	-1001	B	-0-	106	1	4419	2	N	21					43
								23	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	B	-0-	179	1	5213	2	N	37					80
								41	9									
05	5741	X	5741	-0-	-0-	B	-0-	212	1	5529	2	N	-0-					80
06	5195	X	5195	-0-	-0-	B	-0-	172	1	5023	2	N	-0-					80
07	5611	X	5150	-0-	-461	B	-0-	185	1	4904	2	N	55					135
								61	9									
08	5735	X	5059	-0-	-676	B	-0-	187	1	4872	2	N	-0-					135
09	5550	X	5167	-0-	-383	B	-0-	208	1	4959	2	N	-0-					135
10	5735	X	4878	-0-	-857	B	-0-	203	1	4675	2	N	-0-					135
11	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	198	1	5291	2	N	-0-					135
12	5332	X	4953	-0-	-379	B	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 60,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	9990	X	9990	-0-	-0-	B	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	B	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	B	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	B	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2868	-0-	-1565	B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	15	-0-	-4418	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	171	-0-	-4119	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	57	-0-	-4376	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,197 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	10	X	9	-0-	-1	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4402	X	3975	-0-	-427 B	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
02	3976	X	2769	-0-	-1207 B	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0- B	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
04	3840	X	3326	-0-	-514 B	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	3325	-0-	-545 B	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	3642	-0-	-357 B	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
08	3999	X	3685	-0-	-314 B	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	3556	-0-	-74 B	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3606	-0-	-145 B	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	615	-0-	-2955 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*12	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL 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	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2464	X	794	-0-	-1670 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
10	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,388 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	8319	X	8319	-0-	-0- B	-0-	8319	2		N	-0-			-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
04	7909	X	7909	-0-	-0- B	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949	2		N	-0-			-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
07	1953	X	511	-0-	-1442 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0- B	-0-	7258	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0- B	-0-	6090	2		N	-0-			-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,221 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 #: 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	3565	X	2726	-0-	-839 B	-0-	2701	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	3220	X	2296	-0-	-924 B	-0-	2288	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687 B	-0-	2312	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0- B	-0-	2778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728	X	2075	-0-	-653 B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2640	X	2228	-0-	-412 B	-0-	2224	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2883	X	2538	-0-	-345 B	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2883	X	1750	-0-	-1133 B	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790	X	2031	-0-	-759 B	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	1941	-0-	-601 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2456	-0-	-4 B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	5765	X	5765	-0-	-0- B	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0- B	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2699	-0-	-541 B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2357	-0-	-991 B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1885	-0-	-1355 B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1733	-0-	-1615 B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1608	-0-	-35 B	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1529	-0-	-179 B	-0-	78	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	75	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	67	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	96	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91 B	-0-	91	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	131	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	119	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	93	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355 B	-0-	95	1	1751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,591 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 #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

01	11129	X	11128	-0-	-1	B	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	11700	X	11700	-0-	-0-	B	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5448	-0-	-4813	B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	B	-0-					N	-0-					-0-
05	12958	X	-0-	-0-	-12958	B	-0-					N	-0-					-0-
06	12540	X	-0-	-0-	-12540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	B	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	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: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

01	3658	X	3336	-0-	-322	B	-0-	3330	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3304	X	3025	-0-	-279	B	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3441	X	3372	-0-	-69	B	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3330	X	3135	-0-	-195	B	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3379	X	3324	-0-	-55	B	-0-	3323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3270	X	3045	-0-	-225	B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3309	-0-	-70	B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3083	-0-	-296	B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2879	-0-	-438	B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3154	-0-	-56	B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3055	-0-	-262	B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	175	-0-	-1468 B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	887	-0-	-673 B	-0-	887	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1402	-0-	-148 B	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3481	-0-	-425 B	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2939	-0-	-595 B	-0-	2939	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2970	-0-	-390 B	-0-	2970	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3047	-0-	-363 B	-0-	3047	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2963	-0-	-447 B	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3078	-0-	-12 B	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2914	-0-	-56 B	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,112 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1076	-0-	-2148 B	-0-	1058	2 18 9	N	16	16	8	-0-
02	2800	X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323	2 10 9	N	9	9	8	-0-
03	3100	X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354	2 14 9	N	13	13	8	-0-
04	1800	X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2 28 9	N	25	25	8	-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	2514	2 14 9	N	13	13	8	-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0- B	-0-	1779	2 9 9	N	8	8	8	-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0- B	-0-	1803	2 4 9	N	4	4	8	-0-
08	2542	X	1707	-0-	-835 B	-0-	1701	2 6 9	N	5	5	8	-0-
09	2460	X	1283	-0-	-1177 B	-0-	1281	2 2 9	N	2	2	8	-0-
10	2542	X	1933	-0-	-609 B	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	1900	2 1 9	N	1	1	8	-0-
12	1798	X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6076	X	5098	-0-	-978	B	-0-	5098	2			N	-0-					17
02	5488	X	5411	-0-	-77	B	-0-	5411	2			N	-0-					17
03	6076	X	4468	-0-	-1608	B	-0-	4468	2			N	-0-					17
04	5880	X	3833	-0-	-2047	B	-0-	3833	2			N	-0-					17
05	5983	X	2692	-0-	-3291	B	-0-	2692	2			N	-0-					17
06	5790	X	1519	-0-	-4271	B	-0-	1519	2			N	-0-					17
07	5983	X	1905	-0-	-4078	B	-0-	1905	2			N	-0-					17
08	4464	X	1201	-0-	-3263	B	-0-	1201	2			N	-0-					17
09	3840	X	1568	-0-	-2272	B	-0-	1568	2			N	-0-					17
10	2697	X	2483	-0-	-214	B	-0-	2483	2			N	-0-					17
11	1830	X	1763	-0-	-67	B	-0-	1763	2			N	-0-					17
12	1891	X	1761	-0-	-130	B	-0-	1761	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1080	-0-	-1400	B	-0-	1080	2			N	-0-					55
02	1932	N	1540	-0-	-392	B	-0-	1540	2			N	-0-					55
03	1488	N	1262	-0-	-226	B	-0-	1262	2			N	-0-					55
04	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					55
05	1705	N	1069	-0-	-636	B	-0-	1069	2			N	-0-					55
06	1230	N	850	-0-	-380	B	-0-	850	2			N	-0-					55
07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-					55
08	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-					55
09	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-					55
10	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					55
11	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	2			N	-0-					55
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,034 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	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3175	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3052	X	2700	-0-	-352	B	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3379	X	2196	-0-	-1183	B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	2799	-0-	-471	B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	2887	-0-	-306	B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2073	-0-	-1017	B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2976	X	1955	-0-	-1021	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1758	-0-	-1125	B	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2067	-0-	-723	B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2575	-0-	-308	B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL 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	4294	X	4294	-0-	-0-	B	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	B	-0-					N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2518	-0-	-1202	B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	B	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3335	-0-	-385	B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	B	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	B	-0-					N	-0-					-0-
10	5428	X	5428	-0-	-0-	B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1118	-0-	-2602	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	B	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01	26908	X	-0-	-0-	-26908	B	-0-					N	-0-					18
02	23767	X	23767	-0-	-0-	B	-0-	23767	2			N	-0-					18
03	26374	X	26374	-0-	-0-	B	-0-	26374	2			N	-0-					18
04	23392	X	23392	-0-	-0-	B	-0-	23392	2			N	-0-					18
05	26319	X	23127	-0-	-3192	B	-0-	23127	2			N	-0-					18
06	25530	X	21439	-0-	-4091	B	-0-	21439	2			N	-0-					18
07	26381	X	21863	-0-	-4518	B	-0-	21863	2			N	-0-					18
08	26381	X	21084	-0-	-5297	B	-0-	21084	2			N	-0-					18
09	23400	X	19654	-0-	-3746	B	-0-	19654	2			N	-0-					18
10	23126	X	18278	-0-	-4848	B	-0-	18278	2			N	-0-					18
11	21450	X	19176	-0-	-2274	B	-0-	19176	2			N	-0-					18
12	21855	X	19144	-0-	-2711	B	-0-	19144	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 237,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

01	11005	X	4630	-0-	-6375	B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4890	-0-	-2395	B	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2670	-0-	-4380	B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	2592	-0-	-5158	B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2584	-0-	-4916	B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	2656	-0-	-5094	B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2303	-0-	-2595	B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2558	-0-	-112	B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2072	-0-	-594	B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2045	-0-	-535	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1837	-0-	-829	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,836 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 #: 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	9979	X	9979	-0-	-0-	B	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	2121	-0-	-8967	B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7516	-0-	-4760	B	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6269	-0-	-5611	B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	5994	-0-	-3988	B	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5830	-0-	-3830	B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5770	-0-	-1732	B	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5874	-0-	-1628	B	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5076	-0-	-1194	B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5225	-0-	-789	B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	6206	X	6206	-0-	-0-	B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

01	10962	X	10962	-0-	-0-	B	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	3448	-0-	-6408	B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	5050	-0-	-4994	B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6559	-0-	-4061	B	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	3376	-0-	-7598	B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	17049	X	17049	-0-	-0-	B	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5648	-0-	-1141	B	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	14411	X	14411	-0-	-0-	B	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	4326	-0-	-12054	B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	3566	-0-	-13360	B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	3666	-0-	-12714	B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	3253	-0-	-11162	B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

01	6045	X	4026	-0-	-2019	B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8			-0-
02	5460	X	4185	-0-	-1275	B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	6045	X	3696	-0-	-2349	B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	5040	X	3713	-0-	-1327	B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5208	X	2900	-0-	-2308	B	-0-	2891	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4470	X	4000	-0-	-470	B	-0-	3985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4619	X	4362	-0-	-257	B	-0-	4354	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	B	-0-	4016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3990	X	3734	-0-	-256	B	-0-	3728	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4058	-0-	-172	B	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4371	X	4251	-0-	-120	B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	80406	X	80406	-0-	-0-	B	-0-	80406	2			N	-0-					20
02	77840	X	73822	-0-	-4018	B	-0-	73822	2			N	-0-					20
03	86180	X	78323	-0-	-7857	B	-0-	78323	2			N	-0-					20
04	83400	X	76259	-0-	-7141	B	-0-	76259	2			N	-0-					20
05	86180	X	76887	-0-	-9293	B	-0-	76887	2			N	-0-					20
06	79110	X	69194	-0-	-9916	B	-0-	69194	2			N	-0-					20
07	81747	X	74176	-0-	-7571	B	-0-	74176	2			N	-0-					20
08	78802	X	72130	-0-	-6672	B	-0-	72130	2			N	-0-					20
09	76260	X	64565	-0-	-11695	B	-0-	64565	2			N	-0-					20
10	76880	X	36796	-0-	-40084	B	-0-	36796	2			N	-0-					20
11	71790	X	69367	-0-	-2423	B	-0-	69367	2			N	-0-					20
12	74183	X	69800	-0-	-4383	B	-0-	69800	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 841,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	19751	X	19751	-0-	-0-	B	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
03	32536	X	32536	-0-	-0-	B	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	B	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
05	12281	X	12281	-0-	-0-	B	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	B	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	12153	X	12153	-0-	-0-	B	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
08	16873	X	16873	-0-	-0-	B	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
09	15176	X	15176	-0-	-0-	B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
10	10382	X	10382	-0-	-0-	B	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	B	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*12	4524	X	4524	-0-	-0-	B	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,698 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	3069	X	2735	-0-	-334	B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2004	-0-	-712	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1772	-0-	-1018	B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1555	-0-	-1145	B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1308	-0-	-1451	B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1505	-0-	-1135	B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1293	-0-	-939	B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	2246	X	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	B	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1188	-0-	-362	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	132	-0-	-2028	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 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	13299	X	2898	-0-	-10401 B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	-0-	-0-	-12012 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9920	X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2790	X	140	-0-	-2650 B	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
07	221	X	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
08	94	X	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
09	12626	X	12626	-0-	-0- B	-0-	524	1	12102	2	N	-0-			-0-
10	36107	X	36107	-0-	-0- B	-0-	1516	1	34591	2	N	-0-			-0-
11	34471	X	34471	-0-	-0- B	-0-	1450	1	33021	2	N	-0-			-0-
*12	36760	X	36760	-0-	-0- B	-0-	1520	1	35240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	932	-0-	-804 B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
02	1232	X	804	-0-	-428 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1364	X	687	-0-	-677 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	971	X	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-			-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	5083	-0-	-32 B	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4462	-0-	-488 B	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4442	-0-	-673 B	-0-	4442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 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	41917	X	41917	-0-	-0- B	-0-	41917	2			N	-0-			-0-
02	31009	X	31009	-0-	-0- B	-0-	31009	2			N	-0-			-0-
03	35921	X	35921	-0-	-0- B	-0-	35921	2			N	-0-			-0-
04	26070	X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2			N	-0-			-0-
05	26939	X	20627	-0-	-6312 B	-0-	20627	2			N	-0-			-0-
06	26070	X	22866	-0-	-3204 B	-0-	22866	2			N	-0-			-0-
07	26939	X	9564	-0-	-17375 B	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
08	26939	X	21173	-0-	-5766 B	-0-	21173	2			N	-0-			-0-
09	22860	X	19884	-0-	-2976 B	-0-	19884	2			N	-0-			-0-
10	23622	X	16219	-0-	-7403 B	-0-	16219	2			N	-0-			-0-
11	22860	X	8846	-0-	-14014 B	-0-	8846	2			N	-0-			-0-
12	21173	X	7566	-0-	-13607 B	-0-	7566	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8083	X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083	2			N	-0-			-0-
02	7686	X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	8959	-0-	-0- B	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0- B	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
07	9722	X	9722	-0-	-0- B	-0-	9722	2			N	-0-			-0-
08	7600	X	7600	-0-	-0- B	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
09	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
10	7042	X	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	2			N	-0-			-0-
*12	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2190	-0-	-662 B	-0-	73	1	2117	2	N	-0-			-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	116	1	3380	2	N	-0-			-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	158	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	137	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	131	1	4202	2	N	-0-			-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	106	1	3753	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3155	-0-	-565 B	-0-	115	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1909	-0-	-1691 B	-0-	123	1	1786	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2739	-0-	-981 B	-0-	124	1	2615	2	N	-0-			-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	175	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2860	-0-	-860 B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,062 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	3317	X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-			-0-
04	35791	X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791	2			N	-0-			-0-
05	34373	X	34373	-0-	-0- B	-0-	34373	2			N	-0-			-0-
06	26551	X	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2			N	-0-			-0-
07	21080	X	20490	-0-	-590 B	-0-	20490	2			N	-0-			-0-
08	21080	X	17927	-0-	-3153 B	-0-	17927	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	16085	-0-	-4315 B	-0-	16085	2			N	-0-			-0-
10	21080	X	14289	-0-	-6791 B	-0-	14289	2			N	-0-			-0-
11	20400	X	15020	-0-	-5380 B	-0-	15020	2			N	-0-			-0-
12	20491	X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 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	5363	X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4732	X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5239	X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6293	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7068	X	5960	-0-	-1108 B	-0-	5958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7068	X	6101	-0-	-967 B	-0-	6098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6840	X	4302	-0-	-2538 B	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	2431	-0-	-3862 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4653	-0-	-1257 B	-0-	4652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	10950	X	10950	-0-	-0- B	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7651	-0-	-1525 B	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7718	-0-	-1162 B	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7923	-0-	-1253 B	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7230	-0-	-1078 B	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6185	-0-	-1855 B	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6849	-0-	-1118 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6143	-0-	-1567 B	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,613 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	12889	-0-	-8284 B	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	-0-	-0-	-18569 B	-0-					N	-0-					-0-
04	17970	X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
05	17223	X	17223	-0-	-0- B	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
06	15675	X	15675	-0-	-0- B	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0- B	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14982	-0-	-2254 B	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12585	-0-	-4095 B	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	12804	-0-	-4432 B	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	6990	-0-	-8700 B	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29560	X	29560	-0-	-0- B	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	33859	X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
03	28675	X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	25768	-0-	-2907 B	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25486	-0-	-2264 B	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	25567	-0-	-3108 B	-0-	25567	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	20219	-0-	-5542 B	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	10391	-0-	-15109 B	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	11502	-0-	-14848 B	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	10788	-0-	-14712 B	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	-0-	-0-	-32922 B	-0-					N	-0-					8
02	28924	X	-0-	-0-	-28924 B	-0-					N	-0-					8
03	31217	X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-					8
04	29610	X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-					8
05	20832	X	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2428	-0-	-2842 B	-0-	2428	2			N	-0-					43
02	4760	X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778	2			N	-0-					43
03	5270	X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721	2			N	-0-					43
04	4050	X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-					43
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					43
06	4560	X	3711	-0-	-849 B	-0-	3681	2	30	9	N	27					70
07	4712	X	3624	-0-	-1088 B	-0-	3624	2			N	-0-					70
08	4712	X	3476	-0-	-1236 B	-0-	3476	2			N	-0-					70
09	3720	X	3367	-0-	-353 B	-0-	3367	2			N	-0-					70
10	3844	X	3347	-0-	-497 B	-0-	3347	2			N	-0-					70
11	3720	X	3152	-0-	-568 B	-0-	3152	2			N	-0-					70
12	3627	X	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	5099	-0-	-4573 B	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0- B	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6488	-0-	-412 B	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7125	-0-	-1741 B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5635	-0-	-2945 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	4686	-0-	-4180 B	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6016	-0-	-2044 B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5620	-0-	-1280 B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5457	-0-	-363 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14229	X	6058	-0-	-8171 B	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3317	-0-	-9535 B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3321	-0-	-10319 B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11621	-0-	-1309 B	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	12217	X	12217	-0-	-0- B	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11261	-0-	-736 B	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11429	-0-	-785 B	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10827	-0-	-1113 B	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	10743	-0-	-1595 B	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9916	-0-	-2024 B	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6735	-0-	-4704 B	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,373 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	24266	X	24266	-0-	-0- B	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
02	27698	X	27698	-0-	-0- B	-0-	27698	2			N	-0-					-0-
03	19013	X	19013	-0-	-0- B	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	16124	X	16124	-0-	-0- B	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
05	24969	X	24969	-0-	-0- B	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
06	23554	X	23554	-0-	-0- B	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
07	20382	X	20382	-0-	-0- B	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
08	20748	X	20748	-0-	-0- B	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	22890	-0-	-0- B	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0- B	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	15837	X	15837	-0-	-0- B	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9428	-0-	-1050 B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-1739 B	-0-	1609	2		N	-0-			57
02	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2		N	-0-			57
03	2046	X	1661	-0-	-385 B	-0-	1661	2		N	-0-			57
04	1890	X	1591	-0-	-299 B	-0-	1591	2		N	-0-			57
05	2573	X	1604	-0-	-969 B	-0-	1604	2		N	-0-			57
06	2490	X	1521	-0-	-969 B	-0-	1521	2		N	-0-			57
07	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2		N	-0-			57
08	1674	X	1620	-0-	-54 B	-0-	1620	2		N	-0-			57
09	1590	X	1489	-0-	-101 B	-0-	1489	2		N	-0-			57
10	3007	X	2573	-0-	-434 B	-0-	2573	2		N	-0-			57
11	2910	X	2232	-0-	-678 B	-0-	2232	2		N	-0-			57
12	3007	X	1949	-0-	-1058 B	-0-	1949	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2842	-0-	-785 B	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404 B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3365	-0-	-262 B	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3285	-0-	-156 B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3163	-0-	-347 B	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3291	-0-	-336 B	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	3179	-0-	-331 B	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299 B	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3543	-0-	-239 B	-0-	3543	2		N	-0-			76
02	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	3903	2		N	-0-			76
03	3472	X	2832	-0-	-640 B	-0-	2832	2		N	-0-			76
04	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2		N	-0-			76
05	4309	X	4236	-0-	-73 B	-0-	4236	2		N	-0-			76
06	4170	X	3394	-0-	-776 B	-0-	3394	2		N	-0-			76
07	4309	X	2885	-0-	-1424 B	-0-	2885	2		N	-0-			76
08	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	2		N	-0-			76
09	4248	X	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	2		N	-0-			76
10	4247	X	2679	-0-	-1568 B	-0-	2679	2		N	-0-			76
11	4470	X	3581	-0-	-889 B	-0-	3581	2		N	-0-			76
12	4619	X	2704	-0-	-1915 B	-0-	2704	2		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 44,121 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 #: 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	22227	X	17895	-0-	-4332 B	-0-	17895	2			N	-0-					47
02	13860	X	11062	-0-	-2798 B	-0-	11062	2			N	-0-					47
03	16615	X	16615	-0-	-0- B	-0-	16615	2			N	-0-					47
04	17357	X	17357	-0-	-0- B	-0-	17357	2			N	-0-					47
05	17887	X	17156	-0-	-731 B	-0-	17092	2	64	9	N	58					105
06	17310	X	16690	-0-	-620 B	-0-	16690	2			N	-0-					105
07	20434	X	20434	-0-	-0- B	-0-	20393	2	41	9	N	37					142
08	22226	X	22226	-0-	-0- B	-0-	22218	2	8	9	N	7					149
09	21372	X	21372	-0-	-0- B	-0-	21372	2			N	-0-					149
10	20429	X	19840	-0-	-589 B	-0-	19840	2			N	-0-					149
11	21510	X	10633	-0-	-10877 B	-0-	10633	2			N	-0-					149
12	22227	X	10210	-0-	-12017 B	-0-	10210	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 201,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	24520	X	24520	-0-	-0- B	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
03	31212	X	31212	-0-	-0- B	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
04	11245	X	11245	-0-	-0- B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	14516	X	14516	-0-	-0- B	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	15463	X	15463	-0-	-0- B	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0- B	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1367	-0-	-1423 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 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
01	76880	X	27690	-0-	-49190 B	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
02	69440	X	24594	-0-	-44846 B	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
03	76880	X	24375	-0-	-52505 B	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	18740	-0-	-20260 B	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	18336	-0-	-12261 B	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	15930	-0-	-10860 B	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	15507	-0-	-11711 B	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	14452	-0-	-9914 B	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	12803	-0-	-5947 B	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	12558	-0-	-5763 B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	11409	-0-	-4521 B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10999	-0-	-4501 B	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,393 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 #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	27229	-0-	-4236	B	-0-	27229	2			N	-0-					90
02	28420	X	25211	-0-	-3209	B	-0-	25211	2			N	-0-					90
03	31465	X	28510	-0-	-2955	B	-0-	28510	2			N	-0-					90
04	29760	X	26447	-0-	-3313	B	-0-	26447	2			N	-0-					90
05	30101	X	27137	-0-	-2964	B	-0-	27137	2			N	-0-					90
06	27600	X	25843	-0-	-1757	B	-0-	25843	2			N	-0-					90
07	28520	X	27576	-0-	-944	B	-0-	27576	2			N	-0-					90
08	28520	X	26946	-0-	-1574	B	-0-	26946	2			N	-0-					90
09	26460	X	25354	-0-	-1106	B	-0-	25354	2			N	-0-					90
10	27590	X	25559	-0-	-2031	B	-0-	25559	2			N	-0-					90
11	26700	X	24383	-0-	-2317	B	-0-	24383	2			N	-0-					90
12	27590	X	24068	-0-	-3522	B	-0-	24068	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 314,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			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	150	N	-0-	-0-	-150	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: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 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	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
07	73469	X	73469	-0-	-0-	B	-0-	73469	2			N	-0-					-0-
08	43160	X	43160	-0-	-0-	B	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
09	24268	X	24268	-0-	-0-	B	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
10	46373	X	46373	-0-	-0-	B	-0-	46373	2			N	-0-					-0-
11	40816	X	40816	-0-	-0-	B	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
*12	31903	X	31903	-0-	-0-	B	-0-	31903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 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	45027	X	45027	-0-	-0-	B	-0-	45027	2			N	-0-					-0-
02	48136	X	48136	-0-	-0-	B	-0-	48136	2			N	-0-					-0-
03	48294	X	48294	-0-	-0-	B	-0-	48294	2			N	-0-					-0-
04	45818	X	45818	-0-	-0-	B	-0-	45818	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	42439	-0-	-0-	B	-0-	42439	2			N	-0-					-0-
06	41570	X	41570	-0-	-0-	B	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
07	34456	X	34456	-0-	-0-	B	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
08	39437	X	39437	-0-	-0-	B	-0-	39437	2			N	-0-					-0-
09	40609	X	40609	-0-	-0-	B	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	B	-0-	42449	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	1049	-0-	-20431	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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

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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	5065	-0-	-5971	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1762	-0-	-2466	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	B	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5823	-0-	-87	B	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	37535	X	37535	-0-	-0-	B	-0-	37535	2			N	-0-					-0-
06	33367	X	33367	-0-	-0-	B	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	29058	X	29058	-0-	-0-	B	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
08	26295	X	26295	-0-	-0-	B	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22370	-0-	-2380	B	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	19516	-0-	-6059	B	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	11959	-0-	-12791	B	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	1401	-0-	-24174	B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258707	X	258707	-0-	-0-	B	-0-	258707	2			N	-0-					-0-
02	219940	X	199745	-0-	-20195	B	-0-	199745	2			N	-0-					-0-
03	243505	X	176923	-0-	-66582	B	-0-	176923	2			N	-0-					-0-
04	235650	X	123016	-0-	-112634	B	-0-	123016	2			N	-0-					-0-
05	243505	X	124795	-0-	-118710	B	-0-	124795	2			N	-0-					-0-
06	235650	X	110408	-0-	-125242	B	-0-	110408	2			N	-0-					-0-
07	221154	X	110904	-0-	-110250	B	-0-	110904	2			N	-0-					-0-
08	176917	X	104198	-0-	-72719	B	-0-	104198	2			N	-0-					-0-
09	123030	X	96078	-0-	-26952	B	-0-	96078	2			N	-0-					-0-
10	124806	X	92989	-0-	-31817	B	-0-	92989	2			N	-0-					-0-
11	110400	X	85219	-0-	-25181	B	-0-	85219	2			N	-0-					-0-
12	110918	X	85217	-0-	-25701	B	-0-	85217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213565	X	213565	-0-	-0-	B	-0-	213565	2			N	-0-					-0-
02	254136	X	254136	-0-	-0-	B	-0-	254136	2			N	-0-					-0-
03	348400	X	348400	-0-	-0-	B	-0-	348400	2			N	-0-					-0-
04	265562	X	265562	-0-	-0-	B	-0-	265562	2			N	-0-					-0-
05	274411	X	274411	-0-	-0-	B	-0-	274411	2			N	-0-					-0-
06	337170	X	244731	-0-	-92439	B	-0-	244731	2			N	-0-					-0-
07	348409	X	232137	-0-	-116272	B	-0-	232137	2			N	-0-					-0-
08	348409	X	209871	-0-	-138538	B	-0-	209871	2			N	-0-					-0-
09	265560	X	188380	-0-	-77180	B	-0-	188380	2			N	-0-					-0-
10	274412	X	182205	-0-	-92207	B	-0-	182205	2			N	-0-					-0-
11	244740	X	166116	-0-	-78624	B	-0-	166116	2			N	-0-					-0-
12	232128	X	161394	-0-	-70734	B	-0-	161394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		82810	-0-	82810	B	82810	82810	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		348643	-0-	348643	B	431453	348643	2			N	-0-					-0-
04	807413	X	375960	-0-	-431453	B	-0-	375960	2			N	-0-					-0-
05	400520	X	364346	-0-	-36174	B	-0-	364346	2			N	-0-					-0-
06	387600	X	298326	-0-	-89274	B	-0-	298326	2			N	-0-					-0-
07	400520	X	249819	-0-	-150701	B	-0-	249819	2			N	-0-					-0-
08	400520	X	201933	-0-	-198587	B	-0-	201933	2			N	-0-					-0-
09	375960	X	158921	-0-	-217039	B	-0-	158921	2			N	-0-					-0-
10	364343	X	134609	-0-	-229734	B	-0-	134609	2			N	-0-					-0-
11	298320	X	100897	-0-	-197423	B	-0-	100897	2			N	-0-					-0-
12	249829	X	108050	-0-	-141779	B	-0-	108050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		169759	-0-	169759	B	169759	169759	2			N	-0-					-0-
07	553340	X	383581	-0-	-169759	B	-0-	383581	2			N	-0-					-0-
08	452848	X	452848	-0-	-0-	B	-0-	452848	2			N	-0-					-0-
09	398423	X	398423	-0-	-0-	B	-0-	398423	2			N	-0-					-0-
10	421436	X	421436	-0-	-0-	B	-0-	421436	2			N	-0-					-0-
11	396695	X	396695	-0-	-0-	B	-0-	396695	2			N	-0-					-0-
*12	378680	X	378680	-0-	-0-	B	-0-	378680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601,422 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 #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

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

01	558 N	520	-0-	-38		-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	459	-0-	-45		-0-	459	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	495	-0-	-63		-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33		-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	487	-0-	-9		-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	471	-0-	-9		-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	479	-0-	-17		-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	496 N	463	-0-	-33		-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	437	-0-	-43		-0-	437	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	446	-0-	-19		-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-		-0-	473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
*12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					42
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					42
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					42
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					42
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					42
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					42
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					42
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					42
*12	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,153 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	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					13
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					13
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					13
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					13
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					13
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					13
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					13
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					13
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 705 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					37
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					37
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					37
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					37
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					37
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					37
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					37
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					37
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					37
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					37
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37

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

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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					28
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					28
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					28
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					28
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					28
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					28
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					28
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					28
*12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,706 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 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	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	1142	2	4	9	N	4	170	1			-0-
02	1624	N	1475	-0-	-149	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1125	2	18	9	N	16					91
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			N	-0-					91
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					91
04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					91
05	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					91
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					91
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1292	2	30	9	N	27					118
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					120
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					120
10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					120
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					120
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-9	-0-	135	2	11	9	N	10					30
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					30
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					30
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					30
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					30
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					20
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					20
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-					20
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					20
05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			N	-0-					20
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					20
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					20
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					20
09	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1271	2			N	-0-					20
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					20
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					20
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,607 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					83
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1275	2	70	9	N	64					147
04	1380	N	540	-0-	-840	-0-	539	2	1	9	N	1					148
05	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1056	2	22	9	N	20					168
06	1290	N	774	-0-	-516	-0-	713	2	61	9	N	55	191	1			32
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
08	1085	N	670	-0-	-415	-0-	670	2			N	-0-					32
09	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-					32
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					32
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					32
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	58	1			30
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5890	2	12	9	Y	11					41
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6436	2	8	9	Y	7					48
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	Y	4					52
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6757	2	13	9	Y	12					64
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	Y	1					65
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6106	2	26	9	Y	24	59	1			30
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-					30
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					30
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					30
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					30
*12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 76,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			28
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			28
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			28
04	780 N	358	-0-	-422	-0-	358	2		N	-0-			28
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			28
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	167	2		N	-0-			28
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			28
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			28
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			28
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			28
11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2		N	-0-			28
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					10
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	2			N	-0-					10
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					10
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					10
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					10
06	630	N	350	-0-	-280	-0-	350	2			N	-0-					10
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					10
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					10
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					10
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,052 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					90
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					90
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					90
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					90
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					90
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					90
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					90
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					90
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,829 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3657	2	74	9	N	67					221
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3220	2	46	9	N	42	179	1			84
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3637	2	3	9	N	3					87
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8					95
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3622	2	24	9	N	22					117
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					117
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3518	2	24	9	N	22					139
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3466	2	22	9	N	20					159
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					159
10	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3181	2	7	9	N	6					165
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3120	2	4	9	N	4					169
12	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 41,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-			10
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-			10
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	-0-			10
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	-0-			10
05	2945	N	2677	-0-	-268	-0-	71	1	2606	2	N	-0-			10
06	3000	N	3078	-0-	78	78	68	1	3010	2	N	-0-			10
07	3069	N	2991	-0-	-78	-0-	62	1	2929	2	N	-0-			10
08	2666	N	1449	-0-	-1217	-0-	38	1	1411	2	N	-0-			10
09	2880	X	399	-0-	-2481	-0-	11	1	388	2	N	-0-			10
10	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	39	1	1443	2	N	-0-			10
11	2880	X	960	-0-	-1920	-0-	25	1	935	2	N	-0-			10
12	2976	X	1492	-0-	-1484	-0-	37	1	1455	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	544	3	11	9	N	10					10
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	435	3	2	9	N	2					12
06	1410	N	501	-0-	-909	-0-	498	3	3	9	N	3					15
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					20
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					20
09	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					20
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					20
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					20
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					121
02	2408	N	1526	-0-	-882	-0-	1526	3			N	-0-					121
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			N	-0-					121
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					121
05	1705	N	967	-0-	-738	-0-	967	3			N	-0-					121
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					121
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					121
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					121
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					121
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					121
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					121
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 13,972 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	550	-0-	-1040	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					169
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					169
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					169
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					169
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					169
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					169
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					169
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					169
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					169
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					169
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					21
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					21
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					21
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					21
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					140
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					140
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					140
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					140
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					140
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					140
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1					141
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					144
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					148
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					150
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					151
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15					155
02	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	3042	3	6	9	Y	5					160
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3627	3	32	9	Y	29	179	1			10
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3184	3	99	9	Y	90					100
05	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2885	3	28	9	Y	25					125
06	3540	X	2442	-0-	-1098	-0-	2409	3	33	9	Y	30					155
07	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3564	3	62	9	Y	56	181	1			30
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3762	3	46	9	Y	42					72
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	3	7	9	Y	6					78
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3413	3	6	9	Y	5					83
11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3198	3	22	9	Y	20					103
12	3751	X	2888	-0-	-863	-0-	2858	3	30	9	Y	27					130

TOTAL GAS PROD: 39,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3	Y	-0-					50
02	2800	N	6572	-0-	3772	3772	6572	3	Y	-0-					50
03	3100	N	2146	-0-	-954	2818	2146	3	Y	-0-					50
04	3000	N	1924	-0-	-1076	1742	1924	3	Y	-0-					50
05	3738	X	1996	-0-	-1742	-0-	1996	3	Y	-0-					50
06	2250	X	1854	-0-	-396	-0-	1854	3	Y	-0-					50
07	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	1870	3	Y	-0-					50
08	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	2008	3	Y	-0-					50
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	Y	-0-					50
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	Y	-0-					50
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	Y	-0-					50
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 29,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-					113
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-					113
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-					113
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-					113
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-					113
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-					113
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-					113
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-					113
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-					113
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-					113
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-					113
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					60
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					60
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					60
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					60
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					60
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					60
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					60
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					60
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					111
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					111
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,219 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	651	N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15					95
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6	9	N	5					100
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6					106
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					106
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					106
06	840	N	520	-0-	-320	-0-	516	3	4	9	N	4					110
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	685	3	1	9	N	1					111
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4					115
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					115
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					115
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					115
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					68
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					68
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					70
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					70
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					70
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					70
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					70
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					70
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					70
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18					95
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107	9	N	97	182	1			10
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35	9	N	32					42
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57	9	N	52					94
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2587	3	107	9	N	97	181	1			10
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2718	3	73	9	N	66					76
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	N	68					144
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2413	3	75	9	N	68	185	1			27
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	3	22	9	N	20					47
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2732	3	70	9	N	64					111
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2334	3	92	9	N	84					195
*12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	3	52	9	N	47	175	1			67

TOTAL GAS PROD: 32,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					98
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					98
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					98
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					98
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					98
07	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-					98
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					98
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					98
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					98
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					98
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					46
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					46
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					46
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					46
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					60
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					60
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					60
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					60
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					60
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					60
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					60
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					60
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					60
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	3	6	9	N	5					65
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					65
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					42
02	1652	N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1			10
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37					47
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					47
05	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1548	3	3	9	N	3					50
06	1890	N	1540	-0-	-350	-0-	1537	3	3	9	N	3					53
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	N	2					55
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	3	1	9	N	1					56
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					56
10	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1880	3	6	9	N	5					61
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					63
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					152
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-					152
03	1178	N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1					153
04	1290	N	259	-0-	-1031	-0-	259	3			N	-0-					153
05	1178	N	134	-0-	-1044	-0-	134	3			N	-0-					153
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					153
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					153
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					153
09	1380	N	459	-0-	-921	-0-	459	3			N	-0-					153
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	810	3			N	-0-					153
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					153
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 9,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16					50
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8					58
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-					58
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					58
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					58
06	1650	N	484	-0-	-1166	-0-	484	3			N	-0-					58
07	2170	N	105	-0-	-2065	-0-	105	3			N	-0-					58
08	2170	N	102	-0-	-2068	-0-	102	3			N	-0-					58
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	3			N	-0-					58
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					58
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					58
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14					95
02	1652 N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5					100
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					106
04	1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4					110
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					110
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1					111
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	3	1	9	N	1					112
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					112
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	N	3					115
10	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					115
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					115
12	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					55
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4					59
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					59
04	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					59
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					60
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					60
07	403 N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					60
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					60
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					60
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					60
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					60
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					135
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					135
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					135
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					135
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					135
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					135
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					135
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					135
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					135
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					135
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					135
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					173
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					173
03	2604	N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-					173
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2					175
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2871	3	6	9	N	5					180
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	3	15	9	N	14	174	1			20
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2921	3	33	9	N	30					50
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2928	3	19	9	N	17					67
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2584	3	23	9	N	21					88
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2583	3	34	9	N	31					119
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	N	7					126
*12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 31,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1268	-0-	-933	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9					49
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3					52
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4					56
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					57
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8					65
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1951	3	2	9	N	2					67
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2089	3	3	9	N	3					70
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			N	-0-					70
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					70
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					74
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	3			N	-0-					74
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

01	1054	N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-					114
02	532	N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-					114
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					114
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					114
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					114
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					114
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					114
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					114
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					114
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					114
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					114
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					78
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					85
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					100
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					111
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	819	3	11	9	N	10					121
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	746	3	14	9	N	13					134
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	722	3	4	9	N	4					138
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	672	3	1	9	N	1					139
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	667	3	1	9	N	1					140
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					141
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					143
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1			248
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89					337
03	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17680	3	296	9	N	269	353	1			253
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16683	3	168	9	N	153	181	1			225
05	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	15962	3	135	9	N	123	187	1			161
06	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15377	3	177	9	N	161	166	1			156
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13062	3	172	9	N	156	172	1			140
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12821	3	210	9	N	191	181	1			150
09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	11838	3	228	9	N	207	187	1			170
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11811	3	232	9	N	211	181	1			200
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11358	3	325	9	N	295	208	1			287
*12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11301	3	80	9	N	73	186	1			174

TOTAL GAS PROD: 172,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					123
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					123
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					123
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					123
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,435 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20					90
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152	1			10
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1182	3	55	9	N	50					60
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1204	3	54	9	N	49					109
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	3	22	9	N	20					129
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15					144
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1410	3	75	9	N	68	182	1			30
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1311	3	199	9	N	181	179	1			32
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1137	3	129	9	N	117					149
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1116	3	34	9	N	31					180
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					190
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					82
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5					87
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					87
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					87
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5					92
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	3	10	9	N	9					101
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1					102
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	N	2					104
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	N	8					112
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	N	4					116
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	985	3	4	9	N	4					120
12	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					118
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					118
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					118
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2					120
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					120
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					120
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					120
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					120
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					120
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					120
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					120
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3					240
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5					245
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6	171	1			80
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					94
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3162	3	29	9	N	26					120
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	N	20					140
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3275	3	23	9	N	21					161
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3186	3	21	9	N	19					180
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2897	3	29	9	N	26					206
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					218
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2681	3	10	9	N	9					227
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 36,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					79
02	1820	N	1553	-0-	-267	-0-	1551	3	2	9	N	2					81
03	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1851	3	1	9	N	1					82
04	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	3			N	-0-					82
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	N	8					90
06	1800	N	926	-0-	-874	-0-	923	3	3	9	N	3					93
07	2015	N	1234	-0-	-781	-0-	1232	3	2	9	N	2					95
08	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1672	3	7	9	N	6					101
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					115
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	3	12	9	N	11					126
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					126
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					106
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					106
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					106
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					106
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					106
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					106
07	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					106
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					106
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					106
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					106
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					106
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					106
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	413	3			N	-0-					106
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					106
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					106
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					106
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					106
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4					110
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	510	3	63	9	N	57	156	1			11
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	N	18					29
10	3100	N	13838	-0-	10738	10738	13798	3	40	9	N	36					65
11	3000	N	11320	-0-	8320	19058	10970	3	350	9	N	318	378	1			5
*12	3100	N	9941	-0-	6841	25899	9703	3	238	9	N	216	199	1			22

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7					57
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33					90
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1037	3	86	9	N	78	158	1			10
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	3	88	9	N	80					90
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	936	3	33	9	N	30					120
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	963	3	39	9	N	35					155
07	1209	N	827	-0-	-382	-0-	779	3	48	9	N	44					199
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1787	3	39	9	N	35	177	1			57
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	3	19	9	N	17					74
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	3	8	9	N	7					81
11	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1418	3	6	9	N	5					86
12	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1364	3	47	9	N	43					129

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					145
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					145
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5					150
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1371	3	12	9	N	11					161
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1471	3	10	9	N	9					170
06	1650	N	741	-0-	-909	-0-	739	3	2	9	N	2					172
07	1426	N	743	-0-	-683	-0-	740	3	3	9	N	3					175
08	1488	N	797	-0-	-691	-0-	796	3	1	9	N	1					176
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					177
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					177
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					177
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1					70
02	2044	N	1998	-0-	-46	-0-	1979	3	19	9	N	17					87
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					92
04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	2054	3	2	9	N	2					94
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	3	9	9	N	8					102
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2205	3	12	9	N	11					113
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	3	14	9	N	13					126
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2092	3	15	9	N	14					140
09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2096	3	10	9	N	9					149
10	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1886	3	4	9	N	4					153
11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1810	3	2	9	N	2					155
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 25,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-					40
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10					50
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6					56
04	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-					56
05	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-					56
06	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	1343	3	1	9	N	1					57
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	1243	3	1	9	N	1					58
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3	2	9	N	2					60
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	N	1					61
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					61
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1					62
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					59
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					59
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					59
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					59
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					59
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1			50
02	7140	X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30					80
03	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35					115
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38					153
05	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	6866	3	40	9	N	36					189
06	7770	X	6107	-0-	-1663	-0-	6064	3	43	9	N	39	178	1			50
07	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6708	3	13	9	N	12					62
08	7874	X	4936	-0-	-2938	-0-	4872	3	64	9	N	58					120
09	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5694	3	75	9	N	68					188
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6357	3	4	9	N	4					192
11	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6265	3	48	9	N	44	186	1			50
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6453	3	168	9	N	153	181	1			22

TOTAL GAS PROD: 79,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43					115
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30					145
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					162
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26					188
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2432	3	4	9	N	4					192
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	3	9	9	N	8					200
07	2573	N	1809	-0-	-764	-0-	1803	3	6	9	N	5					205
08	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2140	3	11	9	N	10	175	1			40
09	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	1421	3	14	9	N	13					53
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2550	3	13	9	N	12					65
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2121	3	19	9	N	17					82
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 27,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	7750	X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20					243
02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7					250
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178	1			107
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38					145
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8274	3	51	9	N	46	181	1			10
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7680	3	105	9	N	95					105
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8018	3	105	9	N	95					200
08	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7018	3	103	9	N	94	167	1			127
09	7500	X	7312	-0-	-188	-0-	7209	3	103	9	N	94	178	1			43
10	7750	X	6751	-0-	-999	-0-	6661	3	90	9	N	82					125
11	7500	X	6505	-0-	-995	-0-	6409	3	96	9	N	87					212
12	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	6605	3	9	9	N	8					220

TOTAL GAS PROD: 88,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-					62
02	5656	X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13					75
03	6262	X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-					75
04	6060	X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-					75
05	5084	X	4452	-0-	-632	-0-	4328	3	124	9	N	113	178	1			10
06	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	4189	3	72	9	N	65					75
07	5084	X	4001	-0-	-1083	-0-	3972	3	29	9	N	26					101
08	5084	X	3699	-0-	-1385	-0-	3666	3	33	9	N	30					131
09	4710	X	3762	-0-	-948	-0-	3703	3	59	9	N	54					185
10	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4015	3	31	9	N	28	181	1			32
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4032	3	33	9	N	30					62
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3373	3	8	9	N	7					69

TOTAL GAS PROD: 51,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4008	3	11	9	N	10					140
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6					146
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4					150
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2					152
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					152
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	9	N	3					155
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3330	3	1	9	N	1					156
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	3	2	9	N	2					158
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	3	2	9	N	2					160
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	3	3	9	N	3					163
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2					165
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 41,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355	1			102
02	18200	X	17265	-0-	-935	-0-	17078	3	187	9	N	170	182	1			90
03	20150	X	19501	-0-	-649	-0-	19380	3	121	9	N	110					200
04	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21670	3	249	9	N	226	372	1			54
05	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	22510	3	230	9	N	209	173	1			90
06	19500	X	18813	-0-	-687	-0-	18545	3	268	9	N	244	176	1			158
07	20150	X	17497	-0-	-2653	-0-	17303	3	194	9	N	176	177	1			157
08	20150	X	18247	-0-	-1903	-0-	18128	3	119	9	N	108	172	1			93
09	19500	X	18173	-0-	-1327	-0-	17999	3	174	9	N	158	186	1			65
10	20150	X	16978	-0-	-3172	-0-	16798	3	180	9	N	164	182	1			47
11	18810	X	14999	-0-	-3811	-0-	14869	3	130	9	N	118					165
12	18786	X	15589	-0-	-3197	-0-	15488	3	101	9	N	92	185	1			72

TOTAL GAS PROD: 226,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
02	1540	X	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-					32
03	1705	X	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					32
04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					32
05	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	1471	3			N	-0-					32
06	1620	X	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					32
07	1674	X	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					32
08	1674	X	1289	-0-	-385	-0-	1289	3			N	-0-					32
09	1440	X	1147	-0-	-293	-0-	1147	3			N	-0-					32
10	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	1124	3			N	-0-					32
11	1350	X	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					32
12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	1029	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					125
02	2688	X	1379	-0-	-1309	-0-	1379	3			N	-0-					125
03	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2367	3			N	-0-					125
04	2880	X	1795	-0-	-1085	-0-	1783	3	12	9	N	11					136
05	2046	X	1733	-0-	-313	-0-	1685	3	48	9	N	44	170	1			10
06	2280	X	1284	-0-	-996	-0-	1249	3	35	9	N	32					42
07	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	1260	3	3	9	N	3					45
08	2356	X	1283	-0-	-1073	-0-	1280	3	3	9	N	3					48
09	1800	X	1131	-0-	-669	-0-	1130	3	1	9	N	1					49
10	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	1434	3	8	9	N	7					56
11	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	1113	3	4	9	N	4					60
*12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

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

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-			-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3		N	-0-			-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 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 #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1424	-0-	-284	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1266	-0-	-624	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,124 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	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4144	X	3980	-0-	-164	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4029	-0-	-411	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
*12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		Y	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		Y	-0-			-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3		Y	-0-			-0-
05	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	3		Y	-0-			-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		Y	-0-			-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		Y	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-
10	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
12	1736	N	727	-0-	-1009	-0-	727	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	552	-0-	552	37904	552	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	481	-0-	481	38385	481	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	504	-0-	504	38889	504	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	467	-0-	467	39356	467	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	423	-0-	423	39779	423	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	387	-0-	387	40166	387	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	390	-0-	390	40556	390	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	374	-0-	374	40930	374	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	295	-0-	295	41225	295	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	227	-0-	227	41452	227	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	216	-0-	216	41668	216	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	170	-0-	170	41838	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 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	4433	X	3645	-0-	-788	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4004	X	3251	-0-	-753	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3486	-0-	-947	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3395	-0-	-895	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	2947	-0-	-1083	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2651	-0-	-889	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2840	-0-	-756	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		2307	-0-	2307	206698	2307	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		2044	-0-	2044	208742	2044	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1884	-0-	1884	210626	1884	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10		2012	-0-	2012	212638	2012	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10		2125	-0-	2125	214763	2125	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1998	-0-	1998	216761	1998	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		2112	-0-	2112	218873	2112	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		2154	-0-	2154	221027	2154	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		2020	-0-	2020	223047	2020	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		2233	-0-	2233	225280	2233	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		2239	-0-	2239	227519	2239	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2431	-0-	2431	229950	2431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	80	-0-	-1962	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1
02	112	X	87	-0-	-25	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1
03	124	X	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	X	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	497	-0-	-2262	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					17
02	700	X	394	-0-	-306	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					17
03	775	X	582	-0-	-193	-0-	14	1	568	2	Y	-0-	12	1			5
04	750	X	672	-0-	-78	-0-	17	1	655	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	775	X	413	-0-	-362	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	Y	5					5
							6	9									
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	15	1	496	2	Y	7	5	8			7
							8	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	24	1	714	2	Y	2	5	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2306	2	10	9	Y	9					31
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	Y	9					40
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2019	2	Y	6	36	1			10
							7	9									
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	85	1	2745	2	Y	17					27
							19	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	93	1	3022	2	Y	9					36
							10	9									
06	2797	N	2772	-0-	-25	-0-	81	1	2689	2	Y	2					38
							2	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	2	Y	6	38	1			6
							7	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	68	1	2391	2	Y	5					11
							6	9									
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	124	1	4220	2	Y	15					26
							17	9									
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	49	1	1777	2	Y	-0-					26
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	Y	4	26	1	4	8	-0-
							4	9									
*12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21					60
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22					82
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1692	2	Y	12	72	1			22
							13	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	51	1	1650	2	Y	27					49
							30	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1748	2	Y	15					64
							17	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	2	Y	5					69
							6	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1847	2	Y	13	69	1			13
							14	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	Y	10					23
							11	9									
09	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	31	1	1057	2	Y	10					33
							11	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	2236	2	Y	-0-					33
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	57	1	2124	2	Y	-0-	33	1			-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	2100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1			69
02	6580	X	5866	-0-	-714	-0-	5812	2	54	9	Y	49					118
03	7285	X	6609	-0-	-676	-0-	181	1	6316	2	Y	102	155	1			65
							112	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	235	1	7476	2	Y	84	82	1			67
							92	9									
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	217	1	7467	2	Y	141	80	1			128
							155	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	242	1	7448	2	Y	79	82	1			125
							87	9									
07	7285	X	7056	-0-	-229	-0-	200	1	6778	2	Y	71	168	1			28
							78	9									
08	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	202	1	6365	2	Y	89					117
							98	9									
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	214	1	7288	2	Y	82	80	1			119
							90	9									
10	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	193	1	6163	2	Y	78	82	1			115
							86	9									
11	7050	X	7014	-0-	-36	-0-	182	1	6719	2	Y	103	97	1	5	8	116
							113	9									
*12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	249	1	7732	2	Y	161	94	1			183
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 85,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17					55
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19					74
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	2	11	9	Y	10	66	1			18
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3262	2	Y	25					43
							28	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	Y	11					54
							12	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	3					57
							3	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	97	1	3168	2	Y	11	57	1			11
							12	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	83	1	2927	2	Y	8					19
							9	9									
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1835	2	Y	8					27
							9	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	69	1	2483	2	Y	74					101
							81	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	69	1	2554	2	Y	56	106	1			51
							62	9									
*12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	42					93
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 35,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	98	1	3857	2	Y	25					76
							28	9									
02	2800	N	3046	-0-	246	246	77	1	2947	2	Y	20					96
							22	9									
03	3100	N	3740	-0-	640	886	90	1	3609	2	Y	37	70	1			63
							41	9									
04	5282	X	4396	-0-	-886	-0-	111	1	4211	2	Y	67	86	1			44
							74	9									
05	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	68	1	2237	2	Y	2	44	5			2
							2	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	75	1	3192	2	Y	25	27	5			-0-
							28	9									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
08	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	32	1	2735	2	Y	24					24
							26	9									
09	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	61	1	2537	2	Y	23					47
							25	9									
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	84	1	2650	2	Y	21					68
							23	9									
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	90	1	2892	2	Y	16					84
							18	9									
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	Y	10	59	1			35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4033	-0-	933	933	99	1	3906	2	Y	25					80
							28	9									
02	4124	X	3191	-0-	-933	-0-	81	1	3087	2	Y	21					101
							23	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	34	73	1			62
							37	9									
04	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	91	1	3471	2	Y	55	80	1			37
							61	9									
05	3751	X	1545	-0-	-2206	-0-	45	1	1497	2	Y	3	37	5			3
							3	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	2	Y	32	35	5			-0-
							35	9									
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	33	1	2800	2	Y	25					25
							28	9									
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	91	1	3761	2	Y	34					59
							37	9									
10	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	96	1	3027	2	Y	24					83
							26	9									
11	3630	X	2400	-0-	-1230	-0-	72	1	2316	2	Y	11					94
							12	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	100	1	2950	2	Y	9	66	1			37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	12					15
							13	9									
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	17					32
							19	9									
03	496	X	214	-0-	-282	-0-	5	1	205	2	Y	4	23	1			13
							4	9									
04	1140	X	160	-0-	-980	-0-	4	1	152	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	1643	X	102	-0-	-1541	-0-	3	1	99	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	1590	X	112	-0-	-1478	-0-	3	1	108	2	Y	1	1	5			-0-
							1	9									
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	Y	21					21
							23	9									
09	150	X	144	-0-	-6	-0-	3	1	139	2	Y	2					23
							2	9									
10	124	X	100	-0-	-24	-0-	3	1	96	2	Y	1					24
							1	9									
11	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	8	1	264	2	Y	1					25
							1	9									
*12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	5	18	1			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1581	X	823	-0-	-758	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					3
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					3
03	3100	N	3238	-0-	138	138	79	1	3159	2	Y	-0-	2	1			1
04	3000	N	3163	-0-	163	301	81	1	3082	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	237	-0-	-848	-0-	7	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	106	-0-	-944	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	16	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	88	1	3659	2	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	112	1	3534	2	Y	27					27
							30	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2505	2	Y	12					39
							13	9									
12	1085	X	449	-0-	-636	-0-	15	1	433	2	Y	1	28	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2528	2	54	9	Y	49	68	1			47
02	2884	X	2116	-0-	-768	-0-	2083	2	33	9	Y	30					77
03	3751	X	2569	-0-	-1182	-0-	69	1	2427	2	Y	66	101	1			42
							73	9									
04	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	103	1	3271	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
05	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	80	1	2763	2	Y	89	57	1			81
							98	9									
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	101	1	3094	2	Y	55	52	1			84
							61	9									
07	3565	X	2269	-0-	-1296	-0-	64	1	2163	2	Y	38	107	1			15
							42	9									
08	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	86	1	2694	2	Y	64					79
							70	9									
09	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	75	1	2545	2	Y	49	55	1			73
							54	9									
10	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	70	1	2242	2	Y	48	50	1			71
							53	9									
11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	49	1	1816	2	Y	45	59	1			57
							50	9									
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	103	1	3189	2	Y	-0-	47	1			10

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7198	2	59	9	Y	54	63	1			51
02	5768	X	5536	-0-	-232	-0-	5503	2	33	9	Y	30					81
03	6975	X	5837	-0-	-1138	-0-	160	1	5613	2	Y	58	102	1			37
							64	9									
04	6750	X	6612	-0-	-138	-0-	200	1	6362	2	Y	45	46	1			36
							50	9									
05	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	172	1	5939	2	Y	73	43	1			66
							80	9									
06	6750	X	6225	-0-	-525	-0-	195	1	5985	2	Y	41	42	1			65
							45	9									
07	6820	X	5957	-0-	-863	-0-	170	1	5745	2	Y	38	89	1			14
							42	9									
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	174	1	5464	2	Y	49					63
							54	9									
09	6600	X	6578	-0-	-22	-0-	186	1	6341	2	Y	46	44	1			65
							51	9									
10	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	173	1	5526	2	Y	45	45	1			65
							50	9									
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	165	1	6076	2	Y	57	54	1			68
							63	9									
12	6789	X	5313	-0-	-1476	-0-	164	1	5087	2	Y	56	56	1			68
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 73,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					21
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					21
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					21
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					21
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					21
07	1736	N	873	-0-	-863	-0-	873	2			N	-0-					21
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2513	2	57	9	N	52	49	1			24
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	N	1					25
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					25
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					25
*12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					20
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					20
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					20
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					20
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					20
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					20
10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					20
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					20
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1414	-0-	-787	-0-	1414	2			N	-0-					59
02	1988	N	861	-0-	-1127	-0-	861	2			N	-0-					59
03	2170	N	838	-0-	-1332	-0-	838	2			N	-0-					59
04	1380	N	741	-0-	-639	-0-	741	2			N	-0-					59
05	961	N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					59
06	810	N	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					59
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1979	2	22	9	N	20					79
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2571	2	220	9	N	200	185	1			94
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					94
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					94
11	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	1375	2			N	-0-					94
12	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					30
03	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					30
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					30
06	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					30
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					30
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					30
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					30
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					30
11	1950	N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-					30
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					51
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	N	25					76
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2799	2	29	9	N	26					102
04	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2255	2	8	9	N	7					109
05	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	2221	2	24	9	N	22					131
06	2550	N	1821	-0-	-729	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2136	2	17	9	N	15					171
08	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2044	2	21	9	N	19	172	1			18
09	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					18
10	2443	N	2395	-0-	-48	-0-	2395	2			N	-0-					18
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					18
12	2635	X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1754	2			N	-0-					20
02	1344	N	756	-0-	-588	-0-	756	2			N	-0-					20
03	1488	N	660	-0-	-828	-0-	660	2			N	-0-					20
04	1440	N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					20
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	527	2			N	-0-					20
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					20
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					20
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					20
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					85
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					85
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					85
04	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					85
05	4371	X	2956	-0-	-1415	-0-	2956	2			N	-0-					85
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					85
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					85
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					85
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					85
10	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					85
11	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	3422	2			N	-0-					85
12	4371	X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 49,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					105
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					105
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					105
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					105
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					105
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					105
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					105
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					105
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					105
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					105
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					56
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					56
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					56
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 960 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 #: 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	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					45
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4168	2	149	9	N	135	158	1			22
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					22
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					22
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					22
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					22
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					22
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					22
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					22
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					22
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					22
*12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 52,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					22
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-					22
03	4526	X	3416	-0-	-1110	-0-	3416	2			N	-0-					22
04	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	2			N	-0-					22
05	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	4173	2			N	-0-					22
06	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4312	2			N	-0-					22
07	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4608	2	13	9	N	12					34
08	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3795	2	165	9	N	150					184
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-	161	1			23
10	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	4510	2			N	-0-					23
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	2			N	-0-					23
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 51,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					85
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3091	2	66	9	N	60					145
04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2950	2	6	9	N	5					150
05	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					150
06	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	2832	2			N	-0-					150
07	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3108	2	13	9	N	12					162
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3094	2	57	9	N	52					214
09	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2785	2	4	9	N	4	183	1			35
10	3131	X	2052	-0-	-1079	-0-	2052	2			N	-0-					35
11	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2927	2			N	-0-					35
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 35,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					17
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					17
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					17
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					17
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					17
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					17
07	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	2			N	-0-					17
08	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	3572	2			N	-0-					17
09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	3881	2			N	-0-					17
10	4743	X	4243	-0-	-500	-0-	4243	2			N	-0-					17
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					17
12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,920 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					19
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	69	2			N	-0-					19
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					19
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-			14
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2		N	-0-			14
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2		N	-0-			14
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2		N	-0-			14
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			14
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			14
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			14
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-			14
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-			14
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			14
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2		N	-0-			14
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 7,239 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 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	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-					20
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					20
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					20
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					20
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					20
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					20
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					20
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					20
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					20
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					20
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,673 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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	266	1	5916	2	N	9	183	1			18
							10	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-					18
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	261	1	5811	2	N	-0-					18
04	6000	X	5947	-0-	-53	-0-	256	1	5691	2	N	-0-					18
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	257	1	5708	2	N	-0-					18
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	265	1	5898	2	N	19					37
							21	9									
07	6200	X	4321	-0-	-1879	-0-	186	1	4135	2	N	-0-					37
08	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	203	1	4515	2	N	-0-					37
09	6000	X	4157	-0-	-1843	-0-	179	1	3978	2	N	-0-					37
10	6200	X	3674	-0-	-2526	-0-	158	1	3516	2	N	-0-					37
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	-0-					37
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 64,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					94
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					94
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					94
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					94
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					94
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-					94
08	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					94
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					94
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					94
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					94
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					20
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					20
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2588	2	34	9	N	31					51
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2776	2	54	9	N	49					100
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2605	2	79	9	N	72	154	1			18
09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-					18
10	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					18
11	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37	192	1			59
03	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					59
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					59
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					59
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					59
07	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			N	-0-					59
08	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2			N	-0-					59
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			N	-0-					59
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					59
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					13
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					13
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					13
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					13
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					13
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					13
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					13
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					13
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					27
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					27
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					27
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	N	5					32
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					37
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					37
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-					74
02	2128	N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-					74
03	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-					74
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					74
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					74
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2480	2	182	9	N	165					239
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2729	2	35	9	N	32	101	1			170
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	129	1			41
09	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					41
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					41
11	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-					41
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 25,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19	9	Y	17	58	1			32
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12	9	Y	11					43
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7	9	Y	6					49
04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6	9	Y	5					54
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4780	2	13	9	Y	12					66
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	4665	2			Y	-0-					66
07	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4796	2	28	9	Y	25	59	1			32
08	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			Y	-0-					32
09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			Y	-0-					32
10	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4618	2			Y	-0-					32
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			Y	-0-					32
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 56,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					132
02	812	N	552	-0-	-260	-0-	552	2			N	-0-					132
03	1023	N	471	-0-	-552	-0-	471	2			N	-0-					132
04	990	N	437	-0-	-553	-0-	437	2			N	-0-					132
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					132
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					132
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					132
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					132
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					132
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					132
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					138
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					138
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					138
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					138
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					138
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					138
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					138
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					138
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					138
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82					185
							90	9									
02	3052	X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1			47
							46	9									
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					47
04	3270	X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N	-0-					47
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	2	N	-0-					47
06	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	172	1	2525	2	N	-0-					47
07	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	185	1	2792	2	N	-0-					47
08	3379	X	2821	-0-	-558	-0-	187	1	2634	2	N	-0-					47
09	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	208	1	2895	2	N	-0-					47
10	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	203	1	2660	2	N	-0-					47
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	198	1	2955	2	N	-0-					47
12	3193	X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86			123
02	2576	X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-			123
03	2852	X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N	-0-			123
04	2760	X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N	-0-			123
05	2852	X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-			123
06	1980	X	430	-0-	-1550	-0-	430	2			N	-0-			123
07	806	X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-			123
08	744	X	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-			123
09	540	X	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-			123
10	496	X	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-			123
11	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-			123
12	434	X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			31
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-			31
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			31
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-			31
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			31
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			31
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			31
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			31
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			31
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			31
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			31
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	2			N	-0-					50
02	1036	N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-					50
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					50
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					50
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					50
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					50
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					50
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					50
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					50
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					50
11	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	1033	2			N	-0-					50
12	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158	8			-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	1116	N	375	-0-	-741	-0-	367	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1080	N	178	-0-	-902	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1054	N	171	-0-	-883	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186	N	81	-0-	-105	-0-	79	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	5327	2			N	-0-					117
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					117
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					117
04	5430	X	5080	-0-	-350	-0-	5080	2			N	-0-					117
05	8587	X	2331	-0-	-6256	-0-	2331	2			N	-0-					117
06	8310	X	5939	-0-	-2371	-0-	5878	2	61	9	N	55					172
07	8587	X	7062	-0-	-1525	-0-	7026	2	36	9	N	33					205
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	6391	2	3	9	N	3					208
09	5940	X	5565	-0-	-375	-0-	5565	2			N	-0-					208
10	7068	X	2658	-0-	-4410	-0-	2658	2			N	-0-					208
11	6840	X	2582	-0-	-4258	-0-	2582	2			N	-0-					208
12	7068	X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 63,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

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

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	806	N	804	-0-	-2	-0-	784	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	670	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	782	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

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-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

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

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	3100	N	7407	-0-	4307	4307	7407	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	20446	-0-	17646	21953	20446	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	22248	-0-	19148	41101	22248	3			N	-0-					-0-
04	77703		19036	-0-	-58667	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
05	77703		20194	-0-	-57509	-0-	20194	3			N	-0-					-0-
06	77703		19385	-0-	-58318	-0-	19385	3			N	-0-					-0-
07	0		16579	-0-	16579	16579	16579	3			N	-0-					-0-
08	0		15059	-0-	15059	31638	15059	3			N	-0-					-0-
09	0		15088	-0-	15088	46726	15088	3			N	-0-					-0-
10	0		14040	-0-	14040	60766	14040	3			N	-0-					-0-
11	0		13832	-0-	13832	74598	13832	3			N	-0-					-0-
12	0		12113	-0-	12113	86711	12113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,427 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	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	44347	X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8	9	N	7	7	1			-0-
04	47875	X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	45018	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	46391	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	47019	X	47019	-0-	-0-	-0-	47015	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	44397	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	40112	X	40112	-0-	-0-	-0-	40104	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	39122	X	39094	-0-	-28	-0-	39086	3	8	9	N	7	7	1			-0-
11	38661	X	38661	-0-	-0-	-0-	38657	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*12	43198	X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9	9	N	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
09	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10737	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11161	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
*12	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53723	X	50849	-0-	-2874	-0-	127	1	50722	3	N	-0-					-0-
02	48524	X	46130	-0-	-2394	-0-	46121	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	8	8	1			-0-
04	50190	X	48879	-0-	-1311	-0-	48875	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	51119	X	49833	-0-	-1286	-0-	49829	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	49440	X	47450	-0-	-1990	-0-	47446	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	51088	X	47528	-0-	-3560	-0-	47524	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	50499	X	45575	-0-	-4924	-0-	45571	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	48870	X	45902	-0-	-2968	-0-	45893	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	49848	X	47875	-0-	-1973	-0-	47865	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	47460	X	47042	-0-	-418	-0-	47038	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	47523	X	47448	-0-	-75	-0-	47439	3	9	9	N	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24363	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	21871	X	21871	-0-	-0-	-0-	21867	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	24177	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	23376	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	24174	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	23298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	23365	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	23251	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	23780	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23841	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3316	-0-	-100	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2964	-0-	-936	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2609	-0-	-1261	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3353	-0-	-637	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, LLC 170038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-					10
02	4964	X	2086	-0-	-2878	-0-	318	1	1768	3	Y	-0-					10
03	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	366	1	1951	3	Y	-0-					10
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	302	1	1802	3	Y	-0-					10
05	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	295	1	1761	3	Y	8					18
							9	9									
06	2280	X	2200	-0-	-80	-0-	343	1	1857	3	Y	-0-					18
07	2325	X	1474	-0-	-851	-0-	163	1	1310	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
08	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049	237	1	1812	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3722	225	1	1448	2	Y	-0-					10
10	800	N	1677	-0-	877	4599	224	1	1444	2	Y	8					18
							9	9									
*11	3000	N	1223	-0-	-1777	2822	1223	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2822					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-					68
02	2800	N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-					68
03	3100	N	2493	-0-	-607	3120	393	1	2100	3	Y	-0-					68
04	3000	N	2228	-0-	-772	2348	320	1	1908	3	Y	-0-					68
05	3100	N	2291	-0-	-809	1539	329	1	1962	3	Y	-0-					68
06	3000	N	2416	-0-	-584	955	376	1	2040	3	Y	-0-					68
07	2613	N	1658	-0-	-955	-0-	184	1	1474	3	Y	-0-	10	1			58
08	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2580	298	1	2282	2	Y	-0-					58
09	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4806	299	1	1925	2	Y	2					60
							2	9									
10	3000	N	2233	-0-	-767	4039	299	1	1925	2	Y	8					68
							9	9									
*11	3000	N	2255	-0-	-745	3294	2180	2	75	9	Y	68					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3294					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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	2152	N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					23
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-					23
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-					23
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-					23
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	3	Y	-0-					23
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	3	Y	-0-					23
07	1736	N	1114	-0-	-622	-0-	123	1	991	3	Y	-0-	7	1			16
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	217	1	1659	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1986	-0-	1986	3862	267	1	1719	2	Y	-0-					16
10	800	N	1985	-0-	1185	5047	266	1	1711	2	Y	7					23
							8	9									
*11	3000	N	1444	-0-	-1556	3491	1444	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3491					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2797	N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	164	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	177	1	958	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	701	-0-	-508	-0-	77	1	620	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	134	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2158	135	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	989	-0-	189	2347	133	1	856	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	867	-0-	-2133	214	867	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1					71
							1	9									
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1					72
							1	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832	3	N	3					75
							3	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	N	-0-					75
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	330	1	1964	3	N	-0-					75
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					75
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					75
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2268	2	N	11					86
							12	9									
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	274	1	1761	2	N	-0-					86
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	274	1	1765	2	N	-0-					86
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-					82
02	2800	N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-					82
03	3100	N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316	3	Y	-0-					82
04	3000	N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058	3	Y	-0-					82
05	3100	N	2285	-0-	-815	1531	328	1	1957	3	Y	-0-					82
06	3000	N	2027	-0-	-973	558	316	1	1711	3	Y	-0-					82
07	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	125	1	1001	3	Y	-0-	7	1			75
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	246	1	1880	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	5036	391	1	2519	2	Y	-0-					75
10	3000	N	2913	-0-	-87	4949	391	1	2514	2	Y	7					82
							8	9									
*11	3000	N	1130	-0-	-1870	3079	1130	2			Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3079					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3					113
							3	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	3	N	-0-					113
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1045	3	N	-0-					113
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	N	109	109	1			113
							120	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	75	1	445	3	N	-0-					113
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	146	1	792	3	N	5					118
							6	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	170	1	1365	3	N	-0-	9	1			109
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					109
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	N	-0-					109
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	535	2	N	4					113
							4	9									
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 8,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-					65
02	2800	N	1994	-0-	-806	705	304	1	1690	3	Y	-0-					65
03	2229	N	1524	-0-	-705	-0-	241	1	1283	3	Y	-0-					65
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1331	3	Y	72	72	1			65
							79	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	212	1	1266	3	Y	-0-					65
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	279	1	1510	3	Y	-0-					65
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-	7	1			58
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	229	1	1754	2	Y	-0-					58
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3810	246	1	1581	2	Y	-0-					58
10	800	N	1834	-0-	1034	4844	245	1	1578	2	Y	10					68
							11	9									
*11	3000	N	940	-0-	-2060	2784	940	2			Y	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2784					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					67
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 8 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-					31
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	111	1	614	3	N	-0-					31
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	107	1	568	3	N	-0-					31
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	99	1	591	3	N	-0-					31
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	114	1	681	3	N	-0-					31
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-					31
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	64	1	511	3	N	4	3	1			32
							4	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	944	2	N	-0-					32
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					32
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	121	1	775	2	N	-0-					32
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					139
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	198	1	1102	3	N	1					31
							1	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	239	1	1275	3	N	-0-					31
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	1057	3	N	-0-					31
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	169	1	1005	3	N	-0-					31
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	184	1	998	3	N	-0-					31
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	131	1	1052	3	N	-0-	7	1			24
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	125	1	955	2	N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	127	1	817	2	N	-0-					24
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	129	1	89	2	N	7					31
							8	9									
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,900 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	501	3	N	-0-					17
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-					17
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	N	-0-					17
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	83	1	494	3	N	-0-					17
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	97	1	526	3	N	-0-					17
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	37	1	293	3	N	-0-	2	1			15
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	67	1	511	2	N	-0-					15
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-					15
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1203	2	N	2					17
							2	9									
*11	3000	N	3165	-0-	165	165	3165	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	54	1	298	3	Y	-0-					25
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					25
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					25
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					25
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					25
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	24	1	195	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	DLQ G-10		343	-0-	343	343	40	1	303	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		608	-0-	608	951	82	1	526	2	Y	-0-					25
10	800	N	618	-0-	-182	769	83	1	535	2	Y	-0-					25
*11	1293	N	524	-0-	-769	-0-	524	2			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	868	N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	801	3	Y	-0-					9
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	Y	-0-					9
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	3	Y	-0-					9
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	3	Y	-0-					9
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	3	Y	-0-					9
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	477	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		865	-0-	865	865	100	1	765	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		760	-0-	760	1625	102	1	658	2	Y	-0-					8
10	800	N	774	-0-	-26	1599	104	1	669	2	Y	1					9
							1	9									
*11	2222	N	623	-0-	-1599	-0-	623	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	122	1	676	3	N	-0-					7
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	88	1	470	3	N	3					10
							3	9									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	98	1	581	3	N	-0-					10
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	93	1	553	3	N	-0-					10
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	63	1	344	3	N	-0-					10
07	713	N	326	-0-	-387	-0-	36	1	290	3	N	-0-	2	1			8
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	67	1	516	2	N	-0-					8
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	235	1	1514	2	N	-0-					8
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	237	1	1524	2	N	69	64	1			13
							76	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					28
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					28
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					28
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-	1	1			27
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					27
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-					27
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	N	1					28
							1	9									
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-					20
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	216	1	1202	3	N	-0-					20
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	242	1	1292	3	N	-0-					20
04	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	211	1	1259	3	N	-0-					20
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	204	1	1212	3	N	-0-					20
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	230	1	1246	3	N	16					36
							18	9									
07	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	114	1	912	3	N	24	6	1			54
							26	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	172	1	1312	2	N	-0-					54
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	177	1	1141	2	N	-0-					54
10	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	179	1	1150	2	N	-0-					54
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11					31
							12	9									
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	261	1	1449	3	N	-0-					31
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	3	N	13					44
							14	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	290	1	1728	3	N	5					49
							6	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	276	1	1642	3	N	-0-					49
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1977	3	N	5					54
							6	9									
07	1488	N	906	-0-	-582	-0-	100	1	799	3	N	6	5	1			55
							7	9									
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1295	2	N	2					57
							2	9									
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	181	1	1162	2	N	-0-					57
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	179	1	1150	2	N	92	100	1			49
							101	9									
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	64	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	61	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	2	N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				Y	-0-					266
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	31	1	1332	2		Y	4		193	1		77
							4	9										
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2		Y	-0-					77
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2		Y	-0-					77
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	38	1	1955	2		Y	-0-					77
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	28	1	1695	2		Y	-0-					77
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	48	1	2222	2		Y	-0-					77
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2321	2		Y	8					85
							9	9										
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	59	1	2262	2		Y	10					95
							11	9										
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2		Y	25					120
							28	9										
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9		Y	8					128
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	68	1	2122	2		Y	5					133
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2		Y	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2		Y	-0-					25
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2		Y	-0-					25
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2		Y	-0-					25
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2		Y	-0-					25
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2		Y	-0-					25
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2		Y	-0-					25
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2		Y	-0-					25
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2		Y	-0-					25
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2		Y	-0-					25
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2		Y	-0-					25
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2		Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 774 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					42
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					42
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					42
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					42
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					42
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					42
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					42
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					42
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					42
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,457 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

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

01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					56
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					56
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					56
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					56
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-					56
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					56
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					56
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					56
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					56
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					56
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					56
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,196 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	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					20
02	1204	N	457	-0-	-747 B	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					20
03	1674	N	607	-0-	-1067 B	-0-	96	1	511	3	Y	-0-					20
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	90	1	539	3	Y	-0-					20
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	93	1	553	3	Y	15					35
							17	9									
06	600	N	431	-0-	-169 B	-0-	67	1	364	3	Y	-0-					35
07	651	N	267	-0-	-384 B	-0-	29	1	230	3	Y	7	2	1			40
							8	9									
08	DLQ G-10		325	-0-	325 B	325	38	1	287	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		824	-0-	824 B	1149	111	1	713	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		870	-0-	870 B	2019	112	1	722	2	Y	33	38	1			35
							36	9									
*11	3075	X	1056	-0-	-2019 B	-0-	1056	2			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	8	1	46	3	N	-0-					43
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					43
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-					43
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	5	1	26	3	N	-0-					43
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			42
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					42
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					42
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	27	2	N	1					43
							1	9									
*11	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2129	-0-	-692 B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-					26
02	2548	X	1665	-0-	-883 B	-0-	254	1	1411	3	N	-0-					26
03	2821	X	1304	-0-	-1517 B	-0-	206	1	1098	3	N	-0-					26
04	2370	X	1926	-0-	-444 B	-0-	277	1	1649	3	N	-0-					26
05	2294	X	1143	-0-	-1151 B	-0-	164	1	979	3	N	-0-					26
06	2070	X	872	-0-	-1198 B	-0-	136	1	736	3	N	-0-					26
07	1984	X	1567	-0-	-417 B	-0-	172	1	1384	3	N	10	9	1			27
							11	9									
08	1984	X	1494	-0-	-490 B	-0-	173	1	1321	2	N	-0-					27
09	1920	X	375	-0-	-1545 B	-0-	49	1	318	2	N	7					34
							8	9									
10	2201	X	458	-0-	-1743 B	-0-	50	1	321	2	N	79	87	1			26
							87	9									
11	2130	X	270	-0-	-1860 B	-0-	270	2			N	-0-					26
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	3	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	1					69
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
*11	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					69
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13					47
							14	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	225	1	1250	3	N	8					55
							9	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	258	1	1378	3	N	11					66
							12	9									
04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	218	1	1302	3	N	8					74
							9	9									
05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	210	1	1248	3	N	-0-					74
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	231	1	1253	3	N	42	45	1			71
							46	9									
07	1581	N	955	-0-	-626	-0-	106	1	849	3	N	-0-	6	1			65
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	176	1	1345	2	N	-0-					65
09	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	175	1	1125	2	N	-0-					65
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	175	1	1123	2	N	14					79
							15	9									
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

BOX CHURCH (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, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

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, LLC //CONT.// 170038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	T. A.		-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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					24
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					24
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					24
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					24
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	1	1			23
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	11	1	84	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		242	-0-	242	337	33	1	209	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		248	-0-	248	585	33	1	214	2	Y	1					24
							1	9									
*11	780	N	195	-0-	-585	-0-	195	2			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

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	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					30
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					30
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					30
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					30
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					30
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					30
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
08	DLQ G-10		5621	-0-	5621	5621	650	1	4971	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		217	-0-	217	5838	29	1	188	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		216	-0-	216	6054	29	1	187	2	Y	-0-					30
*11	2100	N	158	-0-	-1942	4112	158	2			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4112					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-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	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8 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	T. A.		-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	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	192	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1032	-0-	-32	-0-	157	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	169	1	903	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	883	-0-	-377	-0-	127	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1198	-0-	-104	-0-	172	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	384	-0-	-876	-0-	107	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	355	1	2851	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		374	-0-	374	374	43	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		119	-0-	119	493	16	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		124	-0-	124	617	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	1137	X	520	-0-	-617	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-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	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8 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	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	585	1	3344	3	N	-0-					13
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	506	1	2814	3	N	-0-					13
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	564	1	3006	3	N	-0-					13
04	3930	X	3104	-0-	-826	-0-	446	1	2658	3	N	-0-					13
05	4061	X	2951	-0-	-1110	-0-	424	1	2527	3	N	-0-					13
06	3810	X	3115	-0-	-695	-0-	485	1	2630	3	N	-0-					13
07	3689	X	1742	-0-	-1947	-0-	192	1	1539	3	N	10	10	1			13
							11	9									
08	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	363	1	2776	2	N	-0-					13
09	3120	X	2079	-0-	-1041	-0-	280	1	1799	2	N	-0-					13
10	3224	X	2069	-0-	-1155	-0-	278	1	1791	2	N	-0-					13
11	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2266	2			N	-0-					13
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109	1			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	223	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	169	1	962	3	N	-0-					63
02	1148	N	1071	-0-	-77	-0-	163	1	908	3	N	-0-					63
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	190	1	1016	3	N	-0-					63
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	197	1	1171	3	N	-0-					63
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	N	-0-					63
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	223	1	1208	3	N	-0-					63
07	1426	N	691	-0-	-735	-0-	76	1	609	3	N	5	4	1			64
							6	9									
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					64
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	295	1	1897	2	N	-0-					64
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	295	1	1898	2	N	-0-					64
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10385	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	10056	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9900	X	9679	-0-	-221	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	9558	-0-	-342	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9300	-0-	-775	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
09	9750	X	8871	-0-	-879	-0-	8869	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10075	X	9032	-0-	-1043	-0-	9030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9570	X	8724	-0-	-846	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3841	-0-	-863	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3267	-0-	-1941	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	1357	-0-	-3653	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2820	-0-	-1427	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	375	-0-	-4833	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	1914	-0-	-3294	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,366 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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5509	-0-	-611	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,741 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	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			N	-0-					-0-
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,787 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	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
02	12264	X	12146	-0-	-118	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	11383	-0-	-2195	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	12122	-0-	-1018	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	12290	-0-	-730	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	12371	-0-	-1083	-0-	12371	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11546	-0-	-978	-0-	11546	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11960	-0-	-340	-0-	11960	3			N	-0-					-0-
10	12710	X	11952	-0-	-758	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
11	12300	X	11540	-0-	-760	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,172 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	20119	X	19537	-0-	-582	-0-	19537	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	17635	-0-	-537	-0-	17635	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	18320	-0-	-3070	-0-	18320	3			N	-0-					-0-
04	19020	X	18594	-0-	-426	-0-	18594	3			N	-0-					-0-
05	19530	X	19052	-0-	-478	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	17478	-0-	-1422	-0-	17478	3			N	-0-					-0-
07	19530	X	15212	-0-	-4318	-0-	15212	3			N	-0-					-0-
08	19220	X	13323	-0-	-5897	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
09	18600	X	13753	-0-	-4847	-0-	13753	3			N	-0-					-0-
10	19065	X	13458	-0-	-5607	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
11	17490	X	13168	-0-	-4322	-0-	13168	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,589 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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	100	-0-	-3650	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,813 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	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7556	-0-	-163	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7685	-0-	-34	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

01	5642	X	5318	-0-	-324	-0-	555	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	554	1	4301	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4225	-0-	-935	-0-	467	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	521	1	4058	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3902	-0-	-1258	-0-	530	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	554	1	3417	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3393	-0-	-1474	-0-	558	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	540	1	3719	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	528	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	540	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,984 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

TOTAL GAS PROD: -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

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1			180
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1			114
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124					238
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7307	3	147	9	N	134	181	1			191
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6278	3	63	9	N	57					248
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6339	3	163	9	N	148	356	1			40
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5765	3	274	9	N	249	177	1			112
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4303	3	233	9	N	212	186	1			138
10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6010	3	99	9	N	90					228
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5501	3	100	9	N	91	179	1			140
*12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1			22

TOTAL GAS PROD: 77,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-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-

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-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-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	38709	2	645	9	N	586	715	1			114
02	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	34342	2	548	9	N	498	531	1			81
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	36876	2	594	9	N	540	541	1			80
04	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	34403	2	524	9	N	476	366	1			190
05	35557	X	34454	-0-	-1103	-0-	33953	2	501	9	N	455	537	1			108
06	34410	X	33372	-0-	-1038	-0-	32888	2	484	9	N	440	363	1			185
07	35557	X	30098	-0-	-5459	-0-	29715	2	383	9	N	348	349	1			184
08	35557	X	33404	-0-	-2153	-0-	32940	2	464	9	N	422	536	1			70
09	34410	X	30494	-0-	-3916	-0-	30047	2	447	9	N	406	363	1			113
10	34472	X	15275	-0-	-19197	-0-	15076	2	199	9	N	181	186	1			108
11	33360	X	26040	-0-	-7320	-0-	508	1	25130	2	N	365	369	1			104
							402	9									
*12	41052	X	41052	-0-	-0-	-0-	930	1	39546	2	N	524	370	1			258
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 390,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,241

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 7337 PERF. 7128 - 7138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2019

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	8487 R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31	9	N	28			60
02	7588	6855	-0-	-733	-0-	6821	2	34	9	N	31			91
03	8370 #	8303	-0-	-67	-0-	8280	2	23	9	N	21			112
04	8130	6607	-0-	-1523	-0-	6583	2	24	9	N	22			134
05	8401	7	-0-	-8394	-0-	7	2			N	-0-			134
06	8130	1499	-0-	-6631	-0-	1499	2			N	-0-			134
07	17739	13070	-0-	-4669	-0-	13005	2	65	9	N	59			193
08	9771	9086	-0-	-685	-0-	9040	2	46	9	N	42	171	1	64
09	8115 R	8115	-0-	-0-	-0-	8076	2	39	9	N	35			99
10	8401	8234	-0-	-167	-0-	8234	2			N	-0-			99
11	8130	8110	-0-	-20	-0-	406	1	7638	2	N	60			159
						66	9							
12	8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26			185
						29	9							

TOTAL GAS PROD: 84,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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

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

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1769	-0-	-387	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1257	-0-	-903	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1504	-0-	-926	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	2	1	391	2	Y	-0-					49
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-					49
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y	-0-					49
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	16	1	908	2	Y	-0-					49
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	-0-					49
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					49
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	-0-					49
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	-0-					49
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	Y	-0-					49
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					49
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	2	Y	-0-					49
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					49
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-					49
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	Y	-0-					49
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	-0-					49
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					49
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					49
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					49
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					49
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					49
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-					49
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-					49
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1535	-0-	-229	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1036	-0-	-1244	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	990	-0-	-715	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	870	-0-	-360	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5129	-0-	-3272	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10850	X	10069	-0-	-781	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
02	10248	X	10013	-0-	-235	-0-	10013	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	10221	-0-	-1125	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	4876	-0-	-6104	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
05	11098	X	9944	-0-	-1154	-0-	9944	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	8409	-0-	-2331	-0-	8409	2			Y	-0-					-0-
07	11098	X	8443	-0-	-2655	-0-	8443	2			Y	-0-					-0-
08	10230	X	8470	-0-	-1760	-0-	8470	2			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8044	-0-	-1586	-0-	8044	2			Y	-0-					-0-
10	9951	X	8490	-0-	-1461	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7318	-0-	-1082	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
*12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	571	-0-	-390 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1144	-0-	-266 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1017	-0-	-378 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2422	-0-	-248 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2425	-0-	-245 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2174	-0-	-585 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2341	-0-	-170 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2697	-0-	-62 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,699 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	434	N	106	-0-	-328 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	420	X	297	-0-	-123 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	434	X	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	420	X	162	-0-	-258 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	434	X	343	-0-	-91 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	341	X	136	-0-	-205	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	330	X	258	-0-	-72	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	341	X	270	-0-	-71	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	341	X	239	-0-	-102	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-			-0-
10	279	X	274	-0-	-5	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2		N	-0-			-0-
*12	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	1832	-0-	-16	B	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	B	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1884	-0-	-66	B	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1892	-0-	-61	B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1867	-0-	-179	B	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1794	-0-	-126	B	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	1773	-0-	-27	B	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,900 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	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03	961	N	615	-0-	-346	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07	837	N	705	-0-	-132	B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08	806	N	669	-0-	-137	B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09	780	N	652	-0-	-128	B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	713	N	565	-0-	-148	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	660	N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12	682	N	608	-0-	-74	B	-0-	608	2		N	-0-			-0-

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

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	364	-0-	-1062 B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	448	N	431	-0-	-17 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	496	N	276	-0-	-220 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
05	465	N	229	-0-	-236 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	810	N	457	-0-	-353 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 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	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	1568	N	1331	-0-	-237 B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	293	-0-	-1327 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1620	N	660	-0-	-960 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1301	-0-	-379 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*12	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	887	-0-	-198	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	992	N	885	-0-	-107	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	899	N	829	-0-	-70	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	644	N	359	-0-	-285	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	570	N	290	-0-	-280	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 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	837	N	489	-0-	-348	B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	728	N	426	-0-	-302	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			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: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	X	677	-0-	-904 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	891	-0-	-789 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	737	-0-	-596 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	930	N	587	-0-	-343 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	899	-0-	-403 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	772	-0-	-728 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		459	-0-	459	459	459	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		2027	-0-	2027	2486	2027	3			N	-0-					-0-
09	3004	X	518	-0-	-2486	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 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

01	34162	X	22231	-0-	-11931	-0-	360	1	21863	3	N	7						189
							8	9										
02	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	486	1	28757	3	N	7						196
							8	9										
03	35002	X	35002	-0-	-0-	-0-	558	1	34356	3	N	80	171	1				105
							88	9										
04	31838	X	31838	-0-	-0-	-0-	522	1	31249	3	N	61						166
							67	9										
05	32395	X	20611	-0-	-11784	-0-	432	1	20121	3	N	53	156	1				63
							58	9										
06	33450	X	30476	-0-	-2974	-0-	540	1	29872	3	N	58						121
							64	9										
07	34565	X	33596	-0-	-969	-0-	522	1	32999	3	N	68						189
							75	9										
08	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	540	1	35926	3	N	76	183	1				82
							84	9										
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	522	1	33215	3	N	44						126
							48	9										
10	33604	X	4690	-0-	-28914	-0-	54	1	4615	3	N	19						145
							21	9										
11	33450	X	20501	-0-	-12949	-0-	432	1	20041	3	N	25						170
							28	9										
12	34565	X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31						201
							34	9										

TOTAL GAS PROD: 322,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1654	-0-	-6096	96130	1641	2	13	9	N	12					94
02	2800	N	1321	-0-	-1479	94651	1310	2	11	9	N	10					104
03	3100	N	1501	-0-	-1599	93052	1489	2	12	9	N	11					115
04	3000	N	1476	-0-	-1524	91528	1458	2	18	9	N	16	73	1			58
05	3100	N	1568	-0-	-1532	89996	1560	2	8	9	N	7					65
06	3000	N	1597	-0-	-1403	88593	1591	2	6	9	N	5					70
07	3100	N	1423	-0-	-1677	86916	1417	2	6	9	N	5					75
08	3100	N	1310	-0-	-1790	85126	1304	2	6	9	N	5					80
09	3000	N	1399	-0-	-1601	83525	1395	2	4	9	N	4					84
10	3100	N	1461	-0-	-1639	81886	1452	2	9	9	N	8					92
11	3000	N	1351	-0-	-1649	80237	1342	2	9	9	N	8					100
*12	3100	N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9					109

TOTAL GAS PROD: 17,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	177	1	1471	2	N	10	26	1			2
							11	9									
02	1708	N	1454	-0-	-254	-0-	164	1	1271	2	N	17					19
							19	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1744	2	N	14					33
							15	9									
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	135	1	1420	2	N	10					43
							11	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	160	1	1748	2	N	8					51
							9	9									
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	155	1	1696	2	N	5					56
							6	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	147	1	1757	2	N	-0-					56
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	130	1	1514	2	N	44	95	1			5
							48	9									
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	2	N	1					6
							1	9									
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	162	1	1613	2	N	-0-					6
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1542	2	N	3					9
							3	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	352	2	N	17	18	1			7
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	N	-0-					7
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	46	1	354	2	N	-0-					7
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	2	N	-0-					7
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	2	N	-0-					7
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	2	N	-0-					7
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	N	-0-					7
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					7
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	33	1	339	2	N	-0-					7
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					7
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	2	N	-0-					7
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

01	DLQ G-10		162	-0-	162	558	162	3			Y	-0-					92
02		712	N	154	-0-	-558	-0-	154	3			Y	-0-					92
03		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					92
04		46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					92
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

01	DLQ G-10		80	-0-	80	454	80	3			Y	-0-					-0-
02		628	N	174	-0-	-454	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03		79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04		59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

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	DLQ G-10		589	-0-		589	2129	589	3			Y	-0-					116
02	2200	N	292	-0-		-1908	221	292	3			Y	-0-					116
03	478	N	257	-0-		-221	-0-	257	3			Y	-0-					116
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			Y	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					116
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					116
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					116
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

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	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	60 40	1 9	1327	2	N	36					143
02	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	54 37	1 9	1192	2	N	34					177
03	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	52 25	1 9	1163	2	N	23					200
04	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	59 32	1 9	1316	2	N	29	192	1			37
05	1364	N	1347	-0-		-17	-0-	57 25	1 9	1265	2	N	23					60
06	1200	N	1016	-0-		-184	-0-	43 17	1 9	956	2	N	15					75
07	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	68 28	1 9	1512	2	N	25					100
08	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	59 24	1 9	1319	2	N	22					122
09	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	53 18	1 9	1175	2	N	16					138
10	1364	N	1234	-0-		-130	-0-	53 11	1 9	1170	2	N	10					148
11	1320	N	925	-0-		-395	-0-	39 15	1 9	871	2	N	14					162
12	1302	N	970	-0-		-332	-0-	41 12	1 9	917	2	N	11					173

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	N	48	191	1			105
							53	9									
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	51	1	1139	2	N	271					376
							298	9									
03	2046	N	1239	-0-	-807	-0-	53	1	1184	2	N	2	365	1			13
							2	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	2	N	-0-					13
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					13
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					13
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	N	110					123
							121	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	2	N	123	183	1			63
							135	9									
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					63
10	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					63
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					63
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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. 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	38					93
							42	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	54					147
							59	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	38					185
							42	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	48					233
							53	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1724	2	N	73	185	1			121
							80	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					121
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	N	-0-					121
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	14					135
							15	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	N	32					167
							35	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	33					200
							36	9									
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	55	1	1213	2	N	37					237
							41	9									
12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176	1			84
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					157
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-					157
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	21	1	477	2	N	-0-					157
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-					157
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	-0-					157
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
08	682	N	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	2	N	-0-					157
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	7	1	146	2	N	-0-					157
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	2	N	-0-					157
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-					157
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	188	187	1			158
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					168
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	2					170
							2	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	35					205
							39	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	5					210
							6	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					210
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-					210
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					210
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	20					230
							22	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	20					250
							22	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	12					262
							13	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	N	-0-					93
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10	1	227	2	N	-0-					93
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	17	1	383	2	N	-0-					93
04	660	N	38	-0-	-622	-0-	2	1	36	2	N	-0-					93
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-					93
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					93
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					93
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	2	N	-0-					93
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-					93
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-					93
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	32	1	715	2	N	-0-					93
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	457	-0-	-70	-0-	14	1	443	2	N	-0-					119
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	13	1	419	2	N	-0-					119
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	2	N	-0-					119
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					119
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-					119
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	11	1	362	2	N	-0-					119
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-					119
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	2	N	-0-					119
09	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					119
10	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					119
11	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					119
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,363 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	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	71	1	1573	2	N	35					215
							39	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	74	181	1			108
							81	9									
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	73	1	1629	2	N	52					160
							57	9									
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	N	80					240
							88	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	N	69	176	1			133
							76	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-					133
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-					133
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	40					173
							44	9									
09	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	76	1	1686	2	N	37					210
							41	9									
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	72	1	1608	2	N	48					258
							53	9									
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	77	1	1711	2	N	60					318
							66	9									
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	189	1			223
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 25,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	14B DENY	-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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			112
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			112
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			112
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				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
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

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

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					108
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					108
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					108
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					189
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					189
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					189
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 172 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-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
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 (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-

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

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

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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 #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

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

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - P/A 08/29/19

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

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

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

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2019 - P/A 08/14/19

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	82					209
							90	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	106	1	826	2	N	86	180	1			115
							95	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	N	87					202
							96	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	91	178	1			115
							100	9									
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	57	1	674	2	N	85					200
							94	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	883	2	N	75	178	1			97
							83	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	77					174
							85	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	841	2	N	87	176	1			85
							96	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	72					157
							79	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	N	81	179	1			59
							89	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	204	1	685	2	N	73					132
							80	9									
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	81	1	691	2	N	80					212
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	636	1	97	9	Y	88	174	1			104
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	630	1	97	9	Y	88	55	1			137
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	1	96	9	Y	87	75	1			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	61	1			167
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	557	1	108	9	Y	98	66	1			199
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	572	1	91	9	Y	83	173	1			109
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	616	4	97	9	Y	88	66	1			131
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	737	1	102	9	Y	93	60	1			164
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	681	1	90	9	Y	82	168	1			78
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	630	1	72	9	Y	65	43	1			100
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	648	1	94	9	Y	85					185
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1			214

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	37					156
							41	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	34					190
							37	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	25	1	203	2	N	53	170	1			73
							58	9									
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	18	1	166	2	N	41					114
							45	9									
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	7	1	79	2	N	33					147
							36	9									
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	8	1	93	2	N	37					184
							41	9									
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	106	2	N	42	174	1			52
							46	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	69	2	N	10					62
							11	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	58					120
							64	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	25					145
							28	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	N	-0-					145
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	27	1	228	2	N	47					192
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	N	87					214
							96	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	79	174	1			119
							87	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	834	2	N	85					204
							94	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	87	181	1			110
							96	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	85					195
							94	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	850	2	N	55	154	1			96
							61	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	78					174
							86	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	82	176	1			80
							90	9									
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	24	1	798	2	N	69					149
							76	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	N	81	178	1			52
							89	9									
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	167	1	559	2	N	85					137
							94	9									
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	N	91	178	1			50
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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	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-

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	279	N	65	-0-	-214	-0-	4 21	1 9	40	2	Y	19					65
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4 19	1 9	28	2	Y	17	42	1			40
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4 19	1 9	30	2	Y	17	30	1			27
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 96	1 9	76	2	Y	87	25	1			89
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1 7	1 9	14	2	Y	6					95
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2 41	1 9	23	2	Y	37	44	1			88
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7 54	1 9	88	2	Y	49	40	1			97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	76	1			21
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3 129	1 9	92	2	Y	117	46	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		622	-0-	622	1224	622	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		760	-0-	760	1984	760	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		785	-0-	785	2769	785	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		785	-0-	785	3554	785	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	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-

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	600	N	381	-0-	-219	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1539	-0-	-57	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,818 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 #: 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
*12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,678 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 #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2564	-0-	-236	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1367	-0-	-1543	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	39	-0-	-2844	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	388	-0-	-2402	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	221	-0-	-2631	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2409	-0-	-83	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670	N	390	-0-	-2280	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,042 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5045	-0-	1945	1945	5045	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 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 #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3724	X	3191	-0-	-533	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3715	-0-	-408	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3809	-0-	3809	3809	3809	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3653	-0-	3653	7462	3653	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3757	-0-	3757	11219	3757	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3657	-0-	3657	14876	3657	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3687	-0-	3687	18563	3687	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3752	X	3679	-0-	-73	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4081	-0-	-89	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	2492	N	2456	-0-	-36	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,365 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 #: 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	14B2	EXT	-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-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444	X	1599	-0-	-1845	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
*12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					12
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					12
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					12
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					12
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					12
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					12
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					12
08	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	3			Y	-0-					12
09	2272	N	2059	-0-	-213	-0-	2059	3			Y	-0-					12
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					12
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					12
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 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	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2529	-0-	-141	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,734 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 #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3	Y	-0-			20
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	Y	-0-			20
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	Y	-0-			20
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	Y	-0-			20
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-			20
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	Y	-0-			20
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-			20
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-			20
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-			20
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-			20
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	Y	-0-			20
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	2016	-0-	-28	-0-	2016	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	2170	3	Y	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3	Y	-0-			-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3	Y	-0-			-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3	Y	-0-			-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	3	Y	-0-			-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,554 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 #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		Y	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		Y	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
08	1395	N	570	-0-	-825	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3		Y	-0-			-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	-0-	1789	3		Y	-0-			-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3		Y	-0-			-0-
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3		Y	-0-			-0-
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
10	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 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 #: 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	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	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-

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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					28
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			Y	-0-					28
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	3			Y	-0-					28
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			Y	-0-					28
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					28
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					28
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					28
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					28
10	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			Y	-0-					28
11	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	1461	3			Y	-0-					28
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,329 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

	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	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	3			Y	-0-					129
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					129
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			Y	-0-					129
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					129
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			Y	-0-					129
06	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			Y	-0-					129
07	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	3			Y	-0-					129
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3			Y	-0-					129
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			Y	-0-					129
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	3			Y	-0-					129
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			Y	-0-					129
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 28,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

	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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	274	-0-	-1766	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	55	-0-	-2208	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,926 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 #: 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	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	3974	3	1	9	Y	1	1	1			57
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					57
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	3			Y	-0-					57
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	3			Y	-0-					57
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-					57
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					57
07	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	3			Y	-0-					57
08	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-					57
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					57
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					57
11	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			Y	-0-					57
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,523 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 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 #: 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	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2366	-0-	-98	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1992	-0-	-643	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	1689	-0-	-915	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	1054	-0-	-1466	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	130	-0-	-1854	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
*12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,154 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	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	238	-0-	-2304	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	631	-0-	-1799	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,216 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	587	-0-	-1211	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 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 #: 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	484	-0-	-663	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	397	-0-	-1703	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1061	-0-	-1109	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,315 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 #: 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	765	-0-	-971	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	977	-0-	-673	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

	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	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	6183	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	5732	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6820	X	6434	-0-	-386	-0-	6433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6210	X	6178	-0-	-32	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	251	-0-	-648	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	267	-0-	-513	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,696 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2150	-0-	-230	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2304	-0-	-246	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	1777	-0-	-803	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	239	-0-	-901	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,585 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 #: 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	9021	X	8663	-0-	-358	-0-	8663	3			Y	-0-					114
02	8344	X	7780	-0-	-564	-0-	7780	3			Y	-0-					114
03	9672	X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	3			Y	-0-					114
04	8610	X	8385	-0-	-225	-0-	8385	3			Y	-0-					114
05	8897	X	8370	-0-	-527	-0-	8370	3			Y	-0-					114
06	8370	X	8153	-0-	-217	-0-	8153	3			Y	-0-					114
07	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	8476	3			Y	-0-					114
08	8432	X	8369	-0-	-63	-0-	8369	3			Y	-0-					114
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			Y	-0-					114
10	8432	X	8284	-0-	-148	-0-	8284	3			Y	-0-					114
11	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			Y	-0-					114
12	8432	X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3			Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 99,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	66	-0-	-4344	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	112	-0-	-4445	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	804	-0-	-516	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	827	-0-	-506	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	540	-0-	-510	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 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 #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3		Y	-0-			-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3		Y	-0-			-0-
03	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		Y	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	700	N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					27
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					27
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					27
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					27
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					27
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					27
08	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			Y	-0-					27
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					27
10	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	1632	3			Y	-0-					27
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					27
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 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 #: 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			Y	-0-					53
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3			Y	-0-					53
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					53
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	3			Y	-0-					53
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	3			Y	-0-					53
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					53
07	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3			Y	-0-					53
08	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	1283	3			Y	-0-					53
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3			Y	-0-					53
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					53
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					53
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,052 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					17
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					17
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					17
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					17
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					17
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					17
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					17
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					17
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					17
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,705 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1922 X	1831	-0-	-91	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					15
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					15
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					15
04	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	3			Y	-0-					15
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					15
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	3			Y	-0-					15
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					15
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	3			Y	-0-					15
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					15
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					15
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					15
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,492 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 #: 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	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3		Y	-0-			-0-
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3		Y	-0-			-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	7599	3		Y	-0-			-0-
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7277	3		Y	-0-			-0-
05	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	3		Y	-0-			-0-
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	6558	3		Y	-0-			-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	6878	3		Y	-0-			-0-
08	7223	X	6827	-0-	-396	-0-	6827	3		Y	-0-			-0-
09	6990	X	6340	-0-	-650	-0-	6340	3		Y	-0-			-0-
10	7223	X	6252	-0-	-971	-0-	6252	3		Y	-0-			-0-
11	6660	X	5625	-0-	-1035	-0-	5625	3		Y	-0-			-0-
12	6882	X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		Y	-0-			18
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		Y	-0-			18
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		Y	-0-			18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		Y	-0-			18
05	1364	N	840	-0-	-524	-0-	840	3		Y	-0-			18
06	1320	N	950	-0-	-370	-0-	950	3		Y	-0-			18
07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		Y	-0-			18
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-			18
09	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	3		Y	-0-			18
10	1116	N	230	-0-	-886	-0-	230	3		Y	-0-			18
11	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		Y	-0-			18
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 22,294 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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			77
02	3108	X	2903	-0-	-205	-0-	2903	3			Y	-0-					77
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					77
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					77
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					77
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					77
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					77
08	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	3053	3			Y	-0-					77
09	3480	X	2714	-0-	-766	-0-	2714	3			Y	-0-					77
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3			Y	-0-					77
11	3480	X	2965	-0-	-515	-0-	2965	3			Y	-0-					77
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 39,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,569 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	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 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 #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					22
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					22
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					22
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					22
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					22
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					22
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	3			Y	-0-					22
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					22
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,314 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					37
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					37
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					37
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					37
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					37
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					37
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					37
09	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	1482	3			Y	-0-					37
10	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			Y	-0-					37
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			Y	-0-					37
12	1519	N	914	-0-	-605	-0-	914	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,798 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 #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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

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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3656	-0-	656	656	3656	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3615	-0-	515	1171	3615	3			Y	-0-					-0-
06	4244	X	3073	-0-	-1171	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
*12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742 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 #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	175	-0-	-1325	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 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	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1392	-0-	-120	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,412 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 #: 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	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2125	-0-	-696	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	1578	-0-	-1119	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3645	-0-	-974	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3462	-0-	-1008	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3555	-0-	-435	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					20
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					20
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					20
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					20
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					20
07	3100	N	4819	-0-	1719	1719	4819	3			N	-0-					20
08	3100	N	1938	-0-	-1162	557	1938	3			N	-0-					20
09	1523	N	966	-0-	-557	-0-	966	3			N	-0-					20
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					20
11	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	3			N	-0-					20
12	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,144 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	371	-0-	-683	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	308	-0-	-892	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,186 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 #: 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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 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	11284	X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	10080	X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	10532	3			Y	-0-					-0-
05	11160	X	10636	-0-	-524	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	10800	X	10017	-0-	-783	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	10735	3			Y	-0-					-0-
08	10602	X	10229	-0-	-373	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	10153	-0-	-107	-0-	10151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	10602	X	9600	-0-	-1002	-0-	9598	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
12	10602	X	2656	-0-	-7946	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
08	2046	X	614	-0-	-1432	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	726	-0-	-1254	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3332	-0-	232	805	3332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1295	-0-	-325	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 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 #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			Y	-0-					15
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3			Y	-0-					15
03	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3			Y	-0-					15
04	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2456	3			Y	-0-					15
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					15
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					15
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					15
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					15
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					15
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
*12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 30,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3615	-0-	615	1238	3615	3			Y	-0-					-0-
05	5217	X	3979	-0-	-1238	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5285	-0-	-233	-0-	5285	3			Y	-0-					13
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					13
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			Y	-0-					13
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					13
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					13
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					13
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			Y	-0-					13
08	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4785	3			Y	-0-					13
09	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	4832	3			Y	-0-					13
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					13
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					13
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,006 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 #: 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1477	-0-	-3793	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2213	-0-	-1507	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2121	-0-	-1479	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2609	-0-	-1111	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2697	-0-	-843	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5042	-0-	-598	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4887	-0-	-423	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,687 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 #: 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	6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5678	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	2223	-0-	-3512	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	462	-0-	-5088	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1527	-0-	-395	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,625 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	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 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 #: 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3564	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,935 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	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3196	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	3024	X	2630	-0-	-394	-0-	2630	3			Y	-0-					22
03	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	2903	3			Y	-0-					22
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					22
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					22
06	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	3			Y	-0-					22
07	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3			Y	-0-					22
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			Y	-0-					22
09	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			Y	-0-					22
10	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			Y	-0-					22
11	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	3			Y	-0-					22
12	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,259 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 #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1454	-0-	-2359	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	1646	-0-	-2134	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2020	-0-	-1886	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1426	-0-	-2354	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	953	-0-	-752	-0-	953	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					35
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	739	3			Y	-0-					35
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					35
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					35
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					35
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					35
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					35
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			Y	-0-					35
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					35
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					35
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					35
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,910 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 #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	268	-0-	-2162	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	343	-0-	-2168	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	119	-0-	-1772	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					40
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			Y	-0-					40
03	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	3			Y	-0-					40
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					40
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					40
06	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3			Y	-0-					40
07	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	1615	3			Y	-0-					40
08	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			Y	-0-					40
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					40
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					40
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					40
12	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,400 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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3432	-0-	-264	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3586	-0-	-374	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,277 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 #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	3416	X	2615	-0-	-801	-0-	2615	3			Y	-0-					12
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3			Y	-0-					12
04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	3411	3			Y	-0-					12
05	3937	X	3364	-0-	-573	-0-	3364	3			Y	-0-					12
06	3600	X	1549	-0-	-2051	-0-	1549	3			Y	-0-					12
07	3658	X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			Y	-0-					12
08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			Y	-0-					12
09	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	3196	3			Y	-0-					12
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	3			Y	-0-					12
11	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	3			Y	-0-					12
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	1391	-0-	-3709	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3593	-0-	-1677	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1923	-0-	-1521	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1407	-0-	-1563	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,843 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 #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					27
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					27
03	2077	N	638	-0-	-1439	-0-	638	3			Y	-0-					27
04	1890	N	543	-0-	-1347	-0-	543	3			Y	-0-					27
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					27
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					27
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					27
08	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	648	3			Y	-0-					27
09	1680	N	1188	-0-	-492	-0-	1188	3			Y	-0-					27
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					27
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					27
12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2473	-0-	-75	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,088 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					60
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					60
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					60
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					60
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					60
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					60
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					60
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					60
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					60
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					60
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,815 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 #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5236	X	2696	-0-	-2540	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	1333	-0-	-4464	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	1099	-0-	-4511	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	1117	-0-	-4680	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			Y	-0-					-0-
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
*12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3	Y	-0-			-0-
03	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	2172	3	Y	-0-			-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3	Y	-0-			-0-
07	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	1940	3	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3	Y	-0-			-0-
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3	Y	-0-			-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	Y	-0-			-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	769	-0-	-1680	-0-	769	3	Y	-0-			-0-
02	2268	X	1726	-0-	-542	-0-	1726	3	Y	-0-			-0-
03	2511	X	1142	-0-	-1369	-0-	1142	3	Y	-0-			-0-
04	2430	X	1251	-0-	-1179	-0-	1251	3	Y	-0-			-0-
05	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	3	Y	-0-			-0-
06	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	1126	3	Y	-0-			-0-
07	1922	X	527	-0-	-1395	-0-	527	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	Y	-0-			-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	Y	-0-			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	Y	-0-			-0-
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	500	-0-	-709	-0-	500	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,353 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 #: 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	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6285	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			Y	-0-					-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			Y	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5997	-0-	-3	-0-	5996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6192	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5068	X	4930	-0-	-138	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5210	-0-	-401	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	1795	-0-	-3335	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	231	-0-	-5070	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	277	-0-	-4763	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	606	-0-	-4571	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,445 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	822	-0-	-198	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	786	-0-	-564	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,267 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	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3658	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136	X	2762	-0-	-374	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	2650	-0-	-1628	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2391	-0-	-1149	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2429	-0-	-1111	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,694 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5863	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5031	-0-	-579	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5067	-0-	-699	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	496	-0-	-5084	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	823	-0-	-4943	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,595 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	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2984	-0-	-436	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

01	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2144	-0-	-68	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3354	-0-	3354	6851	3354	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3346	-0-	3346	10197	3346	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2864	-0-	2864	13061	2864	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3220	-0-	3220	16281	3220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STEPHENS "A" WELL #: 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	6975	X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	2428	-0-	-2892	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
07	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	2750	-0-	-6209	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	2463	-0-	-6207	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	2541	-0-	-6418	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
11	7500	X	2380	-0-	-5120	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1940	-0-	-1253	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
11	2100	X	347	-0-	-1753	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,247 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	1054	X	738	-0-	-316	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	728	X	219	-0-	-509	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	268	-0-	-538	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 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 #: 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	336	-0-	-2912	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	343	-0-	-3346	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1398	-0-	-2172	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2244	-0-	-1445	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2161	-0-	-1139	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2115	-0-	-117	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,362 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	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,077 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 #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4365	-0-	-585	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	4517	-0-	-1466	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5670	X	5057	-0-	-613	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,447 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 #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		Y	-0-			45
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-			45
03	2697	X	1645	-0-	-1052	-0-	1645	3		Y	-0-			45
04	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	3		Y	-0-			45
05	1767	N	779	-0-	-988	-0-	779	3		Y	-0-			45
06	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	1098	3		Y	-0-			45
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		Y	-0-			45
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			45
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-			45
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	3		Y	-0-			45
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			45
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		106	-0-	106	106	106	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		79	-0-	79	185	79	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.		37	-0-	37	222	37	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
12	T. A.		209	-0-	209	431	209	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 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 #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685	3	2	9	Y	2	2	1			27
02	5544	X	5505	-0-	-39	-0-	5505	3			Y	-0-					27
03	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	5142	3			Y	-0-					27
04	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	3			Y	-0-					27
05	6138	X	4883	-0-	-1255	-0-	4883	3			Y	-0-					27
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			Y	-0-					27
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			Y	-0-					27
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					27
09	5790	X	4268	-0-	-1522	-0-	4268	3			Y	-0-					27
10	5983	X	5911	-0-	-72	-0-	5910	3	1	9	Y	1	1	1			27
11	5790	X	1474	-0-	-4316	-0-	1474	3			Y	-0-					27
12	5983	X	2245	-0-	-3738	-0-	2245	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 60,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	Y	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	706	-0-	-565	-0-	706	3	Y	-0-			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	Y	-0-			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	Y	-0-			-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	2519	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	3	Y	-0-			-0-
04	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	3	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3	Y	-0-			-0-
06	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3	Y	-0-			-0-
07	2852	N	2613	-0-	-239	-0-	2613	3	Y	-0-			-0-
08	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	3	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3	Y	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	Y	-0-			-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-			-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,398 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 #: 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-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

	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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

	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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 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 #: 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					124
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					124
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			Y	-0-					124
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					124
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			Y	-0-					124
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					124
08	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	3			Y	-0-					124
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	3			Y	-0-					124
10	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4505	3			Y	-0-					124
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	3			Y	-0-					124
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	3			N	-0-					-0-
06	2674	N	2215	-0-	-459	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4592	X	3822	-0-	-770	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	4244	-0-	-1584	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			Y	-0-					-0-
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6715	-0-	-845	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7439	-0-	-373	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
11	7560	X	6719	-0-	-841	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,778 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 #: 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	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2282	-0-	-42	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 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	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4265	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4396	X	3556	-0-	-840	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2919	-0-	-1948	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3615	-0-	-1095	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	681	-0-	-399	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7559	3	1	9	Y	1	1	1			17
03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7950	3	1	9	Y	1	1	1			17
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					17
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					17
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					17
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					17
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	3			Y	-0-					17
09	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	6473	3	1	9	Y	1	1	1			17
10	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6359	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			Y	-0-					17
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			17

TOTAL GAS PROD: 86,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1869	-0-	-291	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,190 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 #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2207	-0-	-341	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	1960	-0-	-770	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
*12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

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

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	545	-0-	-491	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404	X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5585	-0-	-88	-0-	5584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 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 #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

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

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					15
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					15
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					15
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					15
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					15
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					15
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	3			Y	-0-					15
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					15
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					15
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,442 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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3		Y	-0-			-0-
02	1988	N	1968	-0-	-20	-0-	1968	3		Y	-0-			-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		Y	-0-			-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3		Y	-0-			-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		Y	-0-			-0-
09	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3		Y	-0-			-0-
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3		Y	-0-			-0-
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3		Y	-0-			-0-
02	2548	X	1888	-0-	-660	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
03	2821	X	632	-0-	-2189	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
04	2700	N	1033	-0-	-1667	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
05	2077	N	109	-0-	-1968	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
06	600	N	175	-0-	-425	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
07	1054	N	355	-0-	-699	-0-	355	3		Y	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,634 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2711	-0-	-481	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2120	-0-	-108	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
08	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1593	-0-	-177	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	403	-0-	-1240	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,192 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1611	-0-	-209	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1558	-0-	-829	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	993	-0-	-805	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	604	-0-	-896	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 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 #: 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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2075	-0-	-685	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	1775	-0-	-835	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6440	-0-	-1682	-0-	6438	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	9632	X	6586	-0-	-3046	-0-	6585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10664	X	5881	-0-	-4783	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8480	-0-	-550	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	4878	-0-	-2965	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	5599	-0-	-1451	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
07	8773	X	2194	-0-	-6579	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	3683	-0-	-3199	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9862	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
*12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8659	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 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 #: 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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3941	-0-	841	841	3941	3			Y	-0-					-0-
06	2421	N	1580	-0-	-841	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	1485	-0-	-2452	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	588	-0-	-3222	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	848	-0-	-3089	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	950	-0-	-640	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 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	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		Y	-0-			-0-
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	3		Y	-0-			-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	3		Y	-0-			-0-
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
06	2730	N	2525	-0-	-205	-0-	2525	3		Y	-0-			-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3		Y	-0-			-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		Y	-0-			-0-
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		Y	-0-			-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-			-0-
*12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,791 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	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	2316	3		Y	-0-			-0-
02	2380	N	2239	-0-	-141	-0-	2239	3		Y	-0-			-0-
03	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3		Y	-0-			-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		Y	-0-			-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3		Y	-0-			-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2313	3		Y	-0-			-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		Y	-0-			-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		Y	-0-			-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		Y	-0-			-0-
11	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,069 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 #: 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	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	717	-0-	-1484	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	783	-0-	-643	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	142	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	1691	-0-	-801	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2345	-0-	-295	-0-	143	1	2202	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	147	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	117	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	145	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	138	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	103	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	117	1	1748	2	Y	1					1
							1	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	2	Y	6					7
							7	9									
10	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-	7	1			-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	143	1	2282	2	Y	3					16
							3	9									
02	4284	X	3626	-0-	-658	-0-	207	1	3418	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	233	1	3559	2	Y	3					8
							3	9									
04	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	236	1	3678	2	Y	1					9
							1	9									
05	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	234	1	3702	2	Y	5					14
							6	9									
06	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	232	1	3577	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	242	1	3602	2	Y	1					5
							1	9									
08	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	222	1	3305	2	Y	2					7
							2	9									
09	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	219	1	3307	2	Y	7					14
							8	9									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	237	1	3494	2	Y	4					18
							4	9									
11	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	227	1	3182	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
12	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7					12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. 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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		131	1 4 9	2098	2	Y	4					9
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		113	1 3 9	1875	2	Y	3	7	1			5
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-		134	1 1 9	2047	2	Y	1					6
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-		125	1	1953	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-		126	1 3 9	2001	2	Y	3					9
06	2100	N	1836	-0-	-264	-0-		112	1 3 9	1721	2	Y	3	8	1			4
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-		133	1 1 9	1982	2	Y	1					5
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		137	1 1 9	2043	2	Y	1					6
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-		132	1 4 9	1999	2	Y	4					10
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-		128	1 2 9	1887	2	Y	2					12
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-		128	1 1 9	1788	2	Y	1	8	1			5
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-		146	1 6 9	2116	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	2232	N	2218	-0-	-14	-0-		125	1 99 9	1994	2	Y	90					114
02	2016	N	1883	-0-	-133	-0-		106	1 21 9	1756	2	Y	19	89	1			44
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		127	1 12 9	1942	2	Y	11					55
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-		120	1 1 9	1870	2	Y	1					56
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-		121	1 20 9	1926	2	Y	18					74
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-		122	1 31 9	1882	2	Y	28	76	1			26
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		130	1 3 9	1925	2	Y	3					29
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-		127	1 3 9	1889	2	Y	3					32
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-		118	1 85 9	1792	2	Y	77					109
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-		125	1 8 9	1837	2	Y	7					116
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-		124	1 6 9	1742	2	Y	5	80	1			41
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-		116	1 101 9	1685	2	Y	92					133

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	101	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	142	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2210	-0-	-611	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	131	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	137	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	134	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	192	1	3075	2	Y	7					11
							8	9									
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	168	1	2774	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
03	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	189	1	2882	2	Y	5					10
							6	9									
04	3420	X	2535	-0-	-885	-0-	153	1	2381	2	Y	1					11
							1	9									
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	166	1	2638	2	Y	6					17
							7	9									
06	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	152	1	2341	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
07	3255	X	1925	-0-	-1330	-0-	121	1	1803	2	Y	1					7
							1	9									
08	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	102	1	1517	2	Y	2					9
							2	9									
09	2730	X	1028	-0-	-1702	-0-	63	1	957	2	Y	7					16
							8	9									
10	2821	X	1034	-0-	-1787	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					16
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1554	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24					30
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	507	-0-	-919	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	532	-0-	-878	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	53	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	392	-0-	-778	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	70	1	1092	2	Y	-0-			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-			-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	2	Y	-0-			-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	2	Y	-0-			-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	117	1	1856	2	Y	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	Y	-0-			-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	115	1	1736	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,744 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	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2959	-0-	-65	-0-	169	1	2790	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	201	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	185	1	2886	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	193	1	3060	2	Y	-0-			-0-
06	3180	X	2632	-0-	-548	-0-	161	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	185	1	2746	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	166	1	2512	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	177	1	2604	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	176	1	2466	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3855	-0-	-702	-0-	227	1	3628	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3649	-0-	-75	-0-	208	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	250	1	3807	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	231	1	3610	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	223	1	3536	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	239	1	3567	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	232	1	3510	2	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	237	1	3484	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	209	1	2928	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	51	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	N	-0-			-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-			-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	92	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1368	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	942	-0-	-408	-0-	58	1	884	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	92	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-			-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	96	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	92	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	101	1	1550	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	116	1	1720	2	N	-0-			-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1461	2	N	-0-			-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	2	N	-0-			-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	N	-0-			-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	125	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-		217	1	3472	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-		224	1	3698	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4032	-0-	-463	-0-		248	1	3784	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4067	-0-	-193	-0-		245	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3757	-0-	-583	-0-		223	1	3534	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	2836	-0-	-1364	-0-		173	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-		306	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-		275	1	4102	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3988	-0-	-92	-0-		247	1	3741	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4286	-0-	-488	-0-		273	1	4013	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3962	-0-	-658	-0-		264	1	3698	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-		265	1	3852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-		104	1	1661	2	Y	4					7
								4	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		91	1	1497	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		104	1	1580	2	Y	2					5
								2	9									
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-		96	1	1501	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-		95	1	1506	2	Y	2					7
								2	9									
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-		94	1	1447	2	Y	3	8	1			2
								3	9									
07	1643	N	1497	-0-	-146	-0-		94	1	1402	2	Y	1					3
								1	9									
08	1612	N	1377	-0-	-235	-0-		86	1	1290	2	Y	1					4
								1	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		95	1	1436	2	Y	4					8
								4	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		106	1	1556	2	Y	2					10
								2	9									
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		103	1	1445	2	Y	1	8	1			3
								1	9									
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-		94	1	1363	2	Y	5					8
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	66	1	1060	2	Y	4					5
							4	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1420	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	67	1	1028	2	Y	2					3
							2	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	96	1	1505	2	Y	1					4
							1	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	98	1	1549	2	Y	4					8
							4	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	99	1	1471	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	91	1	1349	2	Y	1					3
							1	9									
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	91	1	1370	2	Y	5					8
							6	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	Y	3					11
							3	9									
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	90	1	1263	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	94	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1594	-0-	-170	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1784	-0-	-169	-0-	110	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	103	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1724	-0-	-167	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	101	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	108	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	104	1	1554	2	Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	203	1	3250	2	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	200	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2671	-0-	-659	-0-	161	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	187	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2808	-0-	-522	-0-	171	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	1747	-0-	-1663	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	198	1	2960	2	Y	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	199	1	3010	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	170	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	187	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1734	-0-	-560	-0-	102	1 3 9	1629	2	Y	3					3
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1802	2	Y	2	5	1			-0-
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	125	1 2 9	1910	2	Y	2					2
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-					2
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2006	2	Y	2					4
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1938	2	Y	3	7	1			-0-
07	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	133	1 1 9	1977	2	Y	1					1
08	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	118	1 1 9	1760	2	Y	1					2
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	117	1 3 9	1763	2	Y	3					5
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	126	1 1 9	1852	2	Y	1					6
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	102	1 1 9	1432	2	Y	1	7	1			-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	1881	2	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	88	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	88	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	147	1	2187	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2122	-0-	-158	-0-	132	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	700	158	1	2621	2	Y	-0-			-0-
03	3126	X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2030	-0-	-853	-0-	120	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	136	1	2014	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	130	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1977	-0-	-243	-0-	123	1	1854	2	Y	-0-			-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2035	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			53
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-			53
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	2005	2	N	2			55
							2	9							
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1817	2	N	-0-			55
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-			55
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	112	1	1727	2	N	-0-			55
07	1984	N	1162	-0-	-822	-0-	73	1	1089	2	N	-0-			55
08	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	99	1	1478	2	N	-0-			55
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1770	2	N	-0-			55
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	-0-			55
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	111	1	1556	2	N	-0-			55
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	117	1	1704	2	N	7			62
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 20,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-			-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	36	1	537	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	35	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	98	1	1574	2	N	2					46
							2	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					46
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	133	1	2032	2	N	1					47
							1	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	12					59
							13	9									
05	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	122	1	1939	2	N	-0-					59
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2150	2	N	-0-					59
07	3100	N	3266	-0-	166	166	206	1	3060	2	N	-0-					59
08	3100	N	3006	-0-	-94	72	189	1	2817	2	N	-0-					59
09	2756	N	2684	-0-	-72	-0-	166	1	2516	2	N	2					61
							2	9									
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	-0-					61
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	171	1	2394	2	N	-0-					61
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	87	1	1393	2	Y	2					6
							2	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	118	1	1833	2	Y	-0-					5
05	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	114	1	1815	2	Y	2					7
							2	9									
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	115	1	1772	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	121	1	1799	2	Y	1					5
							1	9									
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	119	1	1777	2	Y	1					6
							1	9									
09	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	99	1	1500	2	Y	2					8
							2	9									
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1762	2	Y	1					9
							1	9									
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	118	1	1660	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	119	1	1723	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	193	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2265	-0-	-1011	-0-	129	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	850	-0-	-2777	-0-	52	1	798	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2933	-0-	-517	-0-	177	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2290	-0-	-1275	-0-	136	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2081	-0-	-1099	-0-	127	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1749	-0-	-1289	-0-	110	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	203	1	3022	2	N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	192	1	2910	2	N	-0-					-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	162	1	2362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					62
02	2380	N	2282	-0-	-98	-0-	129	1	2138	2	N	14					76
							15	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	157	1	2400	2	N	35					111
							39	9									
04	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	147	1	2298	2	N	2	58	1			55
							2	9									
05	2542	N	2085	-0-	-457	-0-	124	1	1959	2	N	2					57
							2	9									
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	157	1	2420	2	N	38	68	1			27
							42	9									
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	2	N	-0-					27
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	2	N	-0-					27
09	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	152	1	2304	2	N	-0-					27
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	160	1	2358	2	N	-0-					27
11	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	156	1	2189	2	N	-0-					27
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	157	1	2278	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	200	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3011	-0-	-293	-0-	172	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	207	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	145	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	204	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3145	-0-	-155	-0-	192	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	201	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	187	1	2825	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	208	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	204	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2228	2	N	-0-					32
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					32
03	2325	N	831	-0-	-1494	-0-	51	1	780	2	N	-0-					32
04	2280	N	1434	-0-	-846	-0-	86	1	1348	2	N	-0-					32
05	2232	N	1597	-0-	-635	-0-	95	1	1502	2	N	-0-					32
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	N	-0-					32
07	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					32
08	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	86	1	1289	2	N	-0-					32
09	1440	N	749	-0-	-691	-0-	46	1	700	2	N	3					35
							3	9									
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	55	1	812	2	N	-0-					35
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					35
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	2	N	-0-					255
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	N	-0-					255
03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	110	1	1672	2	N	-0-					255
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	N	-0-	123	1			132
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	134	1	2121	2	N	-0-					132
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	-0-					132
07	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	132	1	1961	2	N	-0-					132
08	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	130	1	1942	2	N	-0-					132
09	2190	N	1901	-0-	-289	-0-	118	1	1783	2	N	-0-					132
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					132
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	127	1	1785	2	N	-0-					132
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	185	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-	164	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	195	1	2977	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	186	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	184	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	192	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	200	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	197	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	188	1	2843	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	193	1	2837	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	199	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					171
02	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	122	1	2024	2	N	5					176
							6	9									
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	85	1	1295	2	N	1					177
							1	9									
04	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	142	1	2221	2	N	-0-					177
05	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	136	1	2162	2	N	5					182
							6	9									
06	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	139	1	2133	2	N	14	116	1			80
							15	9									
07	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	148	1	2195	2	N	-0-					80
08	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	153	1	2285	2	N	-0-					80
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2400	2	N	-0-					80
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	158	1	2327	2	N	-0-					80
11	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1868	2	N	-0-					80
12	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	142	1	2070	2	N	3					83
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	117	1	1866	2	N	3					7
							3	9									
02	1932	N	1735	-0-	-197	-0-	99	1	1634	2	N	2	5	1			4
							2	9									
03	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	121	1	1848	2	N	2					6
							2	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	121	1	1889	2	N	-0-					6
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	2					8
							2	9									
06	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	93	1	1435	2	N	2	6	1			4
							2	9									
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	122	1	1809	2	N	-0-					4
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1517	2	N	1					5
							1	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	2					7
							2	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2018	2	N	1					8
							1	9									
11	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	91	1	1275	2	N	1	5	1			4
							1	9									
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	126	1	1827	2	N	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128	1 3 9	2044	2	N	3					6
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2125	2	N	2	5	1			3
03	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	111	1 1 9	1697	2	N	1					4
04	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					4
05	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	132	1 2 9	2089	2	N	2					6
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2017	2	N	2	6	1			2
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	131	1	1951	2	N	-0-					2
08	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	126	1 1 9	1873	2	N	1					3
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	100	1 3 9	1508	2	N	3					6
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2024	2	N	1					7
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1 1 9	1930	2	N	1	5	1			3
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	1968	2	N	4					7

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3322	-0-	-318	-0-	189	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	227	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	221	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	225	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	204	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	235	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	227	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	196	1	2966	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	450	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	197	1	2194	2	N	-0-					-0-
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	264	1	3833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					1
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	75	1	1184	2	Y	1					2
							1	9									
06	1800	N	1057	-0-	-743	-0-	64	1	991	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1798	N	951	-0-	-847	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					1
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	Y	1					2
							1	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	2					4
							2	9									
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					4
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	N	-0-					120
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	25	1	411	2	N	-0-					120
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-					120
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					120
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	N	-0-					120
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					120
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					120
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					120
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					120
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					120
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	2	N	2					5
							2	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	176	1	2919	2	N	1	4	1			2
							1	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	2	N	1					3
							1	9									
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	186	1	2908	2	N	-0-					3
05	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	168	1	2660	2	N	2					5
							2	9									
06	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	167	1	2568	2	N	2	5	1			2
							2	9									
07	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	177	1	2630	2	N	-0-					2
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	255	1	3799	2	N	1					3
							1	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	222	1	3364	2	N	3					6
							3	9									
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	213	1	3132	2	N	1					7
							1	9									
11	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	219	1	3074	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	223	1	3241	2	N	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	109	1	1751	2	N	3					5
							3	9									
02	1568	N	1268	-0-	-300	-0-	72	1	1194	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	104	1	1579	2	N	2					4
							2	9									
04	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	77	1	1202	2	N	-0-					4
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1138	2	N	2					6
							2	9									
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	70	1	1076	2	N	2	7	1			1
							2	9									
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	72	1	1067	2	N	1					2
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	75	1	1115	2	N	1					3
							1	9									
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	63	1	958	2	N	3					6
							3	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	1					7
							1	9									
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	N	1	6	1			2
							1	9									
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	N	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,791 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	558	N	158	-0-	-400	-0-	158	2			N	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					23
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					23
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					23
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					23
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					23
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					23
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					23
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,803 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,768 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	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1524	-0-	-1806	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,445 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	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					4
02	1484	X	1462	-0-	-22	-0-	1462	2			Y	-0-					4
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4
04	1590	X	1392	-0-	-198	-0-	1392	2			Y	-0-					4
05	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			Y	-0-					4
06	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					4
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					4
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			Y	-0-					4
10	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	2			Y	-0-					4
11	1470	N	472	-0-	-998	-0-	472	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,588 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	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,512 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 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	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 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	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	386	-0-	-1350	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,966 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	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			Y	-0-					3
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					3
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					3
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					3
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			Y	-0-					3
06	1440	N	671	-0-	-769	-0-	671	2			Y	-0-					3
07	1302	N	793	-0-	-509	-0-	793	2			Y	-0-					3
08	1519	N	683	-0-	-836	-0-	683	2			Y	-0-					3
09	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	2			Y	-0-					3
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					3
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2416	-0-		-467	-0-	2416	2			Y	-0-					6
02	2604	X	1390	-0-		-1214	-0-	1390	2			Y	-0-					6
03	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					6
04	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					6
05	2542	X	2238	-0-		-304	-0-	2238	2			Y	-0-					6
06	2790	X	2414	-0-		-376	-0-	2414	2			Y	-0-					6
07	2883	X	2184	-0-		-699	-0-	2184	2			Y	-0-					6
08	2883	X	2441	-0-		-442	-0-	2441	2			Y	-0-					6
09	2790	X	2003	-0-		-787	-0-	2003	2			Y	-0-					6
10	2480	X	1819	-0-		-661	-0-	1819	2			Y	-0-					6
11	2400	X	1387	-0-		-1013	-0-	1387	2			Y	-0-					6
*12	2453	X	2453	-0-		-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 28,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	831	-0-		-223	-0-	831	2			Y	-0-					3
02	952	X	692	-0-		-260	-0-	692	2			Y	-0-					3
03	1054	X	797	-0-		-257	-0-	797	2			Y	-0-					3
04	814	X	814	-0-		-0-	-0-	814	2			Y	-0-					3
05	837	X	789	-0-		-48	-0-	789	2			Y	-0-					3
06	810	X	659	-0-		-151	-0-	659	2			Y	-0-					3
07	837	X	507	-0-		-330	-0-	507	2			Y	-0-					3
08	837	X	549	-0-		-288	-0-	549	2			Y	-0-					3
09	810	X	519	-0-		-291	-0-	519	2			Y	-0-					3
10	775	X	541	-0-		-234	-0-	541	2			Y	-0-					3
11	1172	X	1172	-0-		-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
*12	754	X	754	-0-		-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2668	-0-		-339	-0-	2668	2			Y	-0-					4
02	2716	X	1704	-0-		-1012	-0-	1704	2			Y	-0-					4
03	2852	X	19	-0-		-2833	-0-	19	2			Y	-0-					4
04	2580	X	400	-0-		-2180	-0-	400	2			Y	-0-					4
05	2666	X	1058	-0-		-1608	-0-	1058	2			Y	-0-					4
06	2580	X	993	-0-		-1587	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1891	X	533	-0-		-1358	-0-	533	2			Y	-0-					4
08	2049	X	2049	-0-		-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					4
09	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					4
10	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
11	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
*12	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 23,131 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	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	838	-0-	-712	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	905	-0-	-355	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
*12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,366 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	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			N	-0-					20
03	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					20
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					20
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					20
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					20
07	775	N	347	-0-	-428	-0-	347	2			N	-0-					20
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					20
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					20
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					20
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					20
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,091 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392	N	72	-0-	-320	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	3297	-0-	-1263	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,781 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	24543	-0-	21443	21443	24543	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3649	-0-	649	22092	3649	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	22152	3160	2			Y	-0-					-0-
06	45089	X	22937	-0-	-22152	-0-	22937	2			Y	-0-					-0-
07	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			Y	-0-					-0-
08	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			Y	-0-					-0-
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			Y	-0-					-0-
10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					-0-
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
12	21080	X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,201 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	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1076	-0-	-1404	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	1394	-0-	-1006	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,356 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 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	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	2	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	2	Y	-0-			-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	3438	-0-	-1512	-0-	116	1	3322	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	149	1	4212	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	153	1	4423	2	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	147	1	4257	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	124	1	3717	2	Y	-0-			-0-
11	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	118	1	3565	2	Y	-0-			-0-
*12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	165	1	5091	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,128 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	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 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

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

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	917	-0-	-571	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,813 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

01	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4002	-0-	-114	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4058	-0-	-995	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	3648	-0-	-1782	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	1333	N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	364	-0-	-840	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	27	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	38	1	567	2	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	876	-0-	-384	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	270	-0-	-1063	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
11	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	899	N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,351 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	1581	N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			Y	-0-					3
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					3
04	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			Y	-0-					3
05	2384	N	2126	-0-	-258	-0-	2126	2			Y	-0-					3
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					3
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					3
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					3
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					3
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					3
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
12	1581	X	704	-0-	-877	-0-	704	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,980 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	868	N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 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	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2005	-0-	-568	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1724	-0-	-766	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,900 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 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	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2311	-0-	-237	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2080	-0-	-230	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,338 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	2161	-0-	-722	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	696	-0-	-2187	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	747	-0-	-1485	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
10	2728	N	992	-0-	-1736	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,123 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. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	133	-0-	-1127	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	853	-0-	-914	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1207	-0-	-1397	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,895 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. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-2824	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	978	-0-	-2308	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1558	-0-	-643	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	878	-0-	-1323	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	367	-0-	-1493	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2672	-0-	-868	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2393	-0-	-1110	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	589	-0-	-2201	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
02	4536	X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
03	5022	X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
04	4860	X	210	-0-	-4650	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
05	4495	X	3838	-0-	-657	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
06	3330	X	2875	-0-	-455	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
07	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
08	3844	X	340	-0-	-3504	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
09	3720	X	1935	-0-	-1785	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
10	3844	X	1484	-0-	-2360	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
11	2880	X	473	-0-	-2407	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
12	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	2138	4267	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2531	-0-	-569	1569	2531	2			N	-0-					-0-
08	5641	X	4072	-0-	-1569	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,317 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					3
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					3
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					3
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					3
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					3
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					3
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					3
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,394 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	4464	X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2268	-0-	-1731	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	1119	-0-	-2451	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,327 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 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	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5089	-0-	1989	1989	5089	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	2217	3228	2			N	-0-					-0-
05	5097	X	2880	-0-	-2217	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2021	-0-	-679	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,020 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2333	-0-	-411	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	148	-0-	-2425	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2488	-0-	-242	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	873	-0-	-398	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	602	-0-	-607	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,402 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,941 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	684	-0-	-688	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,425 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	3100	N	3567	-0-	467	467	3567	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	213	-0-	-2639	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	204	-0-	-2556	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,281 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	967	-0-	-803	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 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	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	978	-0-	-417	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,940 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. GAS LIFT (I)(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	3477	-0-	-212	-0-	3477	2		Y	-0-			3
02	3332	X	2683	-0-	-649	-0-	2683	2		Y	-0-			3
03	3410	X	839	-0-	-2571	-0-	839	2		Y	-0-			3
04	3360	X	1858	-0-	-1502	-0-	1858	2		Y	-0-			3
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		Y	-0-			3
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2		Y	-0-			3
07	2976	X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2		Y	-0-			3
08	3658	X	764	-0-	-2894	-0-	764	2		Y	-0-			3
09	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2		Y	-0-			3
10	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2		Y	-0-			3
11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	2		Y	-0-			3
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 29,611 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	988	-0-	-468	-0-	988	2		N	-0-			-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,414 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. GAS LIFT (I)(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	452	-0-	-75	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 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	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	871	-0-	-927	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1086	-0-	-1254	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,533 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	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	982	-0-	-306	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	919	-0-	-507	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	6640	-0-	-1400	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	5990	-0-	-2318	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6458	-0-	-1137	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,536 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 884 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2		Y	-0-			-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
05	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2		Y	-0-			-0-
06	4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
07	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
09	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
10	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		Y	-0-			-0-
12	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
03	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
04	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3507	-0-	-723	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	4323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,191 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	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3414	-0-	-310	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1177	-0-	-2483	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,868 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	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3828	-0-	-456	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3363	-0-	-1227	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3667	-0-	-1076	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3488	-0-	-1042	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	2655	-0-	-1871	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4834	-0-	1734	1842	4834	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5552	-0-	2452	4294	5552	2			N	-0-					-0-
09	13007	X	8713	-0-	-4294	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,256 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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,952 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	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2		Y	-0-			-0-
02	4536	X	3516	-0-	-1020	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	4898	X	3333	-0-	-1565	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		Y	-0-			-0-
05	4681	X	2509	-0-	-2172	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
07	5332	X	3219	-0-	-2113	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
08	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-
09	5160	X	3669	-0-	-1491	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
10	4960	X	3478	-0-	-1482	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-
11	4800	X	3484	-0-	-1316	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
12	4650	X	103	-0-	-4547	-0-	103	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,453 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	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
04	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 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	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2271	-0-	-1341	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1775	-0-	-2095	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	1917	-0-	-2082	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	1823	-0-	-2176	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,738 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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			Y	-0-					4
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					4
04	1800	N	390	-0-	-1410	-0-	390	2			Y	-0-					4
05	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			Y	-0-					4
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			Y	-0-					4
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					4
08	1178	N	579	-0-	-599	-0-	579	2			Y	-0-					4
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			Y	-0-					4
10	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			Y	-0-					4
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,198 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	891	-0-	-489	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,292 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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					3
02	3500	X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2			Y	-0-					3
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					3
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	3875	X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2			Y	-0-					3
06	3750	X	3043	-0-	-707	-0-	3043	2			Y	-0-					3
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					3
08	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2			Y	-0-					3
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					3
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					3
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					3
12	3875	X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 50,066 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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2163	-0-	-1437	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1991	-0-	-829	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,195 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	3844	X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3069	-0-	-741	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	2046	-0-	-1891	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	745	-0-	-2315	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,989 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	835	-0-	-2606	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
02	2996	X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
03	2852	X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
04	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
05	2077	X	1257	-0-	-820	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
06	1830	X	1057	-0-	-773	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
07	1891	X	897	-0-	-994	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
08	1798	X	456	-0-	-1342	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		Y	-0-			-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,916 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
02	4452	X	828	-0-	-3624	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
03	4526	X	459	-0-	-4067	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
04	4380	X	367	-0-	-4013	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	889	-0-	-2025	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
06	1290	X	474	-0-	-816	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
07	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
09	870	X	715	-0-	-155	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
10	899	X	174	-0-	-725	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
11	960	X	259	-0-	-701	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
*12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,856 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
03	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
04	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-
05	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	4562	-0-	1462	1862	4562	2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	4429	-0-	1329	3191	4429	2			Y	-0-			-0-
09	6620	X	3429	-0-	-3191	-0-	3429	2			Y	-0-			-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			Y	-0-			-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-			-0-
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,043 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-			-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-			-0-
08	1612	N	1063	-0-	-549	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-
09	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-
10	1612	N	939	-0-	-673	-0-	939	2			Y	-0-			-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-			-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-
09	2130	N	593	-0-	-1537	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
10	2201	N	214	-0-	-1987	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
11	1950	N	432	-0-	-1518	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,721 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	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	763	-0-	-805	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1916	-0-	-657	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2342	-0-	-479	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1887	-0-	-841	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-
09	2472	N	2442	-0-	-30	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1116	-0-	-1984	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,614 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					3
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-					3
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-					3
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-					3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					3
07	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2			Y	-0-					3
08	1736	N	986	-0-	-750	-0-	986	2			Y	-0-					3
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					3
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					3
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					3
12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3603	-0-	-365	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
*12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59
02	4032	X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2			Y	-0-					59
03	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			Y	-0-					59
04	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3953	2			Y	-0-					59
05	4433	X	3613	-0-	-820	-0-	3613	2			Y	-0-					59
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	3536	2			Y	-0-					59
07	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			Y	-0-					59
08	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			Y	-0-					59
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					59
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					59
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					59
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 49,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3057	-0-	257	257	3057	2			Y	-0-					-0-
03	2893	N	2636	-0-	-257	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,293 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	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	2982	-0-	-1389	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3076	-0-	-923	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3108	-0-	-762	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,116 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	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3949	-0-	-1414	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2939	-0-	-1981	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3278	-0-	-1465	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2127	-0-	-2253	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3009	-0-	-1221	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,255 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	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5466	-0-	-144	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5274	-0-	-186	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,204 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	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					70
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					70
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					70
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					70
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					70
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					70
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					70
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			Y	-0-					70
09	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					70
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			Y	-0-					70
11	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			Y	-0-					70
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	3			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 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
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					144
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-					144
03	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-					144
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					144
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					144
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					144
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					144
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					144
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					144
10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					144
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					144
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	647	-0-	-313	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 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-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 235 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	175 6	1 9	2798	2	Y	5					8
02	2828	X	2697	-0-	-131	-0-	154 3	1 9	2540	2	Y	3	8	1			3
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	167 2	1 9	2553	2	Y	2					5
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	2799	2	Y	1					6
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	176 3	1 9	2787	2	Y	3					9
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	177 4	1 9	2719	2	Y	4	10	1			3
07	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	189 1	1 9	2802	2	Y	1					4
08	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	186 1	1 9	2767	2	Y	1					5
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	178 4	1 9	2698	2	Y	4					9
10	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	187 2	1 9	2749	2	Y	2					11
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	187 2	1 9	2618	2	Y	2	10	1			3
12	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	184 6	1 9	2678	2	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 34,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					163
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					163
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					163
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					163
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					163
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					163
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					163
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					163
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-					163
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	N	-0-					163
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					163
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 1,824 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	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-					16
02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			N	-0-					16
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					16
04	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	2801	2			N	-0-					16
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			N	-0-					16
06	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2815	2	1	9	N	1	14	1			3
07	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2903	2	2	9	N	2					5
08	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			N	-0-					5
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2788	2	1	9	N	1					6
10	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	2492	2			N	-0-					6
11	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	2623	2	1	9	N	1					7
*12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 34,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2621	2	194	9	N	176	177	1			2
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					2
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					2
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					2
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					2
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					2
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					2
10	1864	N	1800	-0-	-64	-0-	1800	2			N	-0-					2
11	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	2			N	-0-					2
*12	3456	X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1835	-0-	-797	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2193	-0-	-597	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,084 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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	917	-0-	-2741	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	883	-0-	-2657	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	173	-0-	-3367	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	186	-0-	-3472	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					55
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					55
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					55
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					55
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					55
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					55
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					55
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			N	-0-					55
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					55
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					55
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					45
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					45
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					45
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					45
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					45
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					45
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					45
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					45
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					65
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					65
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					65
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 767 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	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3579	-0-	-591	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1233	-0-	-2937	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	122	-0-	-4187	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	691	-0-	-3618	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
*12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,254 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-			176
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-			176
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-			176
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-			176
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-			176
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	N	-0-			176
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-			176
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	N	-0-			176
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	90	1	1941	2	N	-0-			176
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	N	-0-			176
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-			176
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-			176

TOTAL GAS PROD: 21,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-
02	1960	N	1747	-0-	-213	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
06	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	1841	2			Y	-0-			-0-
07	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-			-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-			-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			Y	-0-			-0-
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,026 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

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
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

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

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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

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	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3796	-0-	696	3811	3796	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3175	-0-	175	3986	3175	2			Y	-0-					-0-
*12	7516	X	3530	-0-	-3986	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,718 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	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	194	-0-	-506	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	237	-0-	-507	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	88	-0-	-482	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,815 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 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	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
02	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	6834	-0-	-7767	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
04	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	3			N	-0-					-0-
05	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	9899	-0-	-4231	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	10118	-0-	-4483	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
08	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	9379	-0-	-4751	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,974 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	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1300	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1250	1	3847	2	N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1250	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1200	1	3835	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1250	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	700	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1250	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1350	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1200	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	763	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1150	1	1959	2	N	-0-					-0-
*12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,011 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,525 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	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4368	X	3416	-0-	-952	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4316	-0-	-520	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3399	-0-	-681	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1841	-0-	-35	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	566	-0-	-1511	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,718 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-298	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2327	-0-	-339	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					13
02	1456	N	1446	-0-	-10	-0-	1446	3			N	-0-					13
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1746	3			N	-0-					13
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					13
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					13
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-	5	5			8
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-	5	5			3
08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-	3	5			-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4536	X	3954	-0-	-582	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4121	-0-	-901	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3515	-0-	-1165	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4170	-0-	-60	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,359 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 #: 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	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6693	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	6094	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6479	X	6353	-0-	-126	-0-	6352	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6180	X	5995	-0-	-185	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7224	X	4578	-0-	-2646	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4626	-0-	-3372	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	4987	-0-	-1373	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			Y	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5894	-0-	-182	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5604	-0-	-276	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,249 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	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,821 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,035 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 #: 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	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,440 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	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190 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	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,585 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	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	533	-0-	-1451	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 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	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	376	-0-	-408	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7703	-0-	4603	4603	7702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	4296	-0-	1296	5899	4296	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3738	-0-	638	6537	3738	3			Y	-0-					-0-
06	9409	X	2872	-0-	-6537	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2399	-0-	-1445	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5432	X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5327	-0-	-873	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
08	6014	X	4719	-0-	-1295	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,778 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-430	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	342	-0-	-948	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	700	-0-	-819	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,485 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	4030	X	2730	-0-	-1300	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	759	-0-	-2713	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,654 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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,226 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 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	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,551 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5704	-0-	-3844	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7658	-0-	-82	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8778	-0-	-646	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8409	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	9424	X	8379	-0-	-1045	-0-	8377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,074 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	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,277 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,371 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	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,221 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	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5870	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,416 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	1956	-0-	-684	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1604	-0-	-1124	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1346	-0-	-576	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,662 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	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-	5	5			30
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-	5	5			25
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-	5	5			20
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-	5	5			15
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	5			10
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-	5	5			5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-	5	5			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 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	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 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	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2884	X	2768	-0-	-116	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,909 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	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,283 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	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	3		Y	-0-			-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	-0-			-0-
03	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3		Y	-0-			-0-
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3		Y	-0-			-0-
07	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3		Y	-0-			-0-
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		Y	-0-			-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,425 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-			-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-			-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-			-0-
08	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1213	3		Y	-0-			-0-
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,028 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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	1416	3		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3		Y	-0-			-0-
09	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
10	1488	N	587	-0-	-901	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
11	1260	N	581	-0-	-679	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
12	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,571 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 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	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,856 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	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,344 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	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2278	-0-	-692	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1191	-0-	-1134	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
*12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,043 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	896	N	670	-0-	-226	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 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	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2757	-0-	-71	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3120	-0-	120	156	3120	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3122	-0-	22	178	3122	3			Y	-0-					-0-
11	2993	X	2815	-0-	-178	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,117 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	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 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	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 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	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 "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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 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	3224	X	181	-0-	-3043	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	135	-0-	-2777	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	977	-0-	-2083	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2170	-0-	-710	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	142	-0-	-2228	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,964 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,963 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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,187 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	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,195 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,489 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	479	-0-	-327	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2087	-0-	-125	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2175	-0-	-274	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1980	-0-	-390	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,058 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,525 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2037	-0-	-203	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2346	-0-	-537	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,755 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	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3080	X	2618	-0-	-462	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	499	-0-	-3071	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	766	-0-	-2923	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	893	-0-	-2796	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1212	-0-	-2358	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,357 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3	Y	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-			-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	Y	-0-			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	Y	-0-			-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	Y	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3	Y	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	-0-			-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,595 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3	Y	-0-			-0-
02	2548	X	2311	-0-	-237	-0-	2311	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2516	-0-	-956	-0-	2516	3	Y	-0-			-0-
04	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2372	3	Y	-0-			-0-
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	1829	3	Y	-0-			-0-
06	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	2104	3	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	2347	3	Y	-0-			-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	Y	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	Y	-0-			-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	Y	-0-			-0-
*12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,174 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	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,310 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	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2311	-0-	-13	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,583 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 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	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3220	-0-	-280	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,945 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	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3136	-0-	-476	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3613	-0-	-17	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,764 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	3069	X	1189	-0-	-1880	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1408	-0-	-972	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	459	-0-	-1091	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	704	-0-	-1036	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	880	-0-	-546	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,662 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 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	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 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	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1485	-0-	-419	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1950	-0-	-240	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,416 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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1920	-0-	-529	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,887 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	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	N	177	-0-	-2343	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	341	-0-	-2015	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,862 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7420	X	6013	-0-	-1407	-0-	6012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8215	X	6312	-0-	-1903	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7950	X	6989	-0-	-961	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-354	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6902	-0-	-259	-0-	6902	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6921	-0-	-9	-0-	6920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5440	-0-	-1721	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7502	X	7330	-0-	-172	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
08	7471	X	6263	-0-	-1208	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	5964	-0-	-1266	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	6457	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6390	X	6340	-0-	-50	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	6137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3625	-0-	-405	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-			-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	-0-			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 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	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6104	X	3154	-0-	-2950	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3520	-0-	-3238	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3407	-0-	-13	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,944 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2976	-0-	-444	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1530	-0-	-2066	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	1159	-0-	-2321	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1018	-0-	-2578	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,766 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	2946	-0-	-554	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3217	-0-	-533	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	1513	-0-	-1847	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2124	-0-	-1875	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3080	-0-	-670	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	1264	-0-	-2611	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,942 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	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-

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	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,908 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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-	5	5			50
*02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3886	3			Y	-0-	5	5			45
*03	4464	X	3701	-0-	-763	-0-	3701	3			Y	-0-	5	5			40
*04	4320	X	3898	-0-	-422	-0-	3898	3			Y	-0-	5	5			35
*05	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	3975	3			Y	-0-	5	5			30
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-	5	5			25
*07	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	3			Y	-0-	5	5			20
*08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-	5	5			15
*09	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	3810	3			Y	-0-	5	5			10
*10	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			Y	-0-	5	5			5
*11	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,355 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 #: 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	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3			Y	-0-					60
02	2800	X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3			Y	-0-					60
03	3503	X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3			Y	-0-					60
04	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3			Y	-0-					60
05	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	2711	3			Y	-0-					60
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					60
07	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	3			Y	-0-					60
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					60
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					60
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					60
11	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					60
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 33,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	657	-0-	-2443	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1176	-0-	-1824	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1547	-0-	-1522	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1831	-0-	-1145	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,651 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	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5720	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5264	X	5117	-0-	-147	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5356	-0-	-813	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5245	-0-	-305	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
*12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,591 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 #: 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	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5292	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4508	X	4232	-0-	-276	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	5224	-0-	-46	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
*12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,392 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	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1984	-0-	-928	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1652	-0-	-1479	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1134	-0-	-2376	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	1884	-0-	-1743	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	555	-0-	-2955	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	236	-0-	-3391	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,251 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	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1596	X	486	-0-	-1110	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	601	-0-	-2623	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,623 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	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-

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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5617	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,797 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	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-					48
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	3	5			45
*03	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	2225	3			Y	-0-	5	5			40
*04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-	5	5			35
*05	2139	N	1765	-0-	-374	-0-	1765	3			Y	-0-	5	5			30
*06	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	1754	3			Y	-0-	5	5			25
*07	1984	N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			Y	-0-	5	5			20
*08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			Y	-0-	5	5			15
*09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-	5	5			10
*10	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			Y	-0-	5	5			5
*11	1530	N	846	-0-	-684	-0-	846	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,263 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	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 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	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	600	-0-	-1663	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,344 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	3100	N	3058	-0-	-42	255	3058	3			Y	-0-					-0-
02	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,833 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	4371	X	3503	-0-	-868	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3948	X	3249	-0-	-699	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,024 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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	1692	-0-	-918	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4026	-0-	1026	1026	4026	3			Y	-0-					-0-
07	2550	N	1524	-0-	-1026	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3653	-0-	553	553	3653	3			Y	-0-					-0-
09	3219	X	2666	-0-	-553	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,523 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	4712	X	2585	-0-	-2127	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	1454	-0-	-3106	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	857	-0-	-3855	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	1435	-0-	-3125	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

01	3100	N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3095	X	2862	-0-	-233	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	877	-0-	-2543	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

01	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3976	X	3952	-0-	-24	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,633 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	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4760	X	4594	-0-	-166	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4746	-0-	-264	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,555 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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,843 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	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	1137	-0-	-1579	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7078	-0-	3978	3978	7078	3			Y	-0-					-0-
06	9599	X	5621	-0-	-3978	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5090	-0-	-2567	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	201	-0-	-7209	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	2528	-0-	-4540	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,154 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	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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,139 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	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7866	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7336	X	6856	-0-	-480	-0-	6855	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	6977	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7620	X	5034	-0-	-2586	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	6339	-0-	-1535	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	4991	-0-	-2629	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	4728	-0-	-2867	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	4779	-0-	-2196	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	4279	-0-	-1841	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	3510	-0-	-2814	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
*12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2272	-0-	-158	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1799	-0-	-712	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	416	-0-	-1954	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	186	-0-	-2046	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,887 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		Y	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		Y	-0-			-0-
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3		Y	-0-			-0-
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		Y	-0-			-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		Y	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,266 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 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	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3		Y	-0-			-0-
04	2370	N	1846	-0-	-524	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		Y	-0-			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		Y	-0-			-0-
08	2604	N	1729	-0-	-875	-0-	1729	3		Y	-0-			-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		Y	-0-			-0-
10	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3		Y	-0-			-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		Y	-0-			-0-
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,962 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	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	233	-0-	-4386	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	23	-0-	-4709	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7594	-0-	-218	-0-	7593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	4956	-0-	-2394	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	4836	-0-	-2759	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4760	-0-	-758	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4547	-0-	-793	-0-	4547	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	2644	-0-	-2812	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,555 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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1508	-0-	-256	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
04	1890	X	816	-0-	-1074	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	542	-0-	-1411	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,225 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	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-

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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,941 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	6510	X	2801	-0-	-3709	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4631	-0-	-1383	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			Y	-0-					-0-
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	5684	-0-	-1694	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6810	X	6426	-0-	-384	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,200 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 #: 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	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-

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	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,970 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	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,574 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	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			Y	-0-	5	5			50
*02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-	5	5			45
*03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-	5	5			40
*04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-	5	5			35
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	5	5			30
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-	5	5			25
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-	5	5			20
*08	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3			Y	-0-	5	5			15
*09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			Y	-0-	5	5			10
*10	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5717	3			Y	-0-	5	5			5
*11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	5214	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2	-0-	-3656	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	3480	-0-	-1542	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	3417	-0-	-1605	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3260	-0-	-610	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 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	5115	X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	1077	-0-	-3356	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1429	-0-	-2741	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4685	-0-	1585	1585	4685	3			Y	-0-					-0-
09	5922	X	4337	-0-	-1585	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
*12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,489 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	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17
02	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17
03	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	3			Y	-0-					17
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					17
05	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			Y	-0-					17
06	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	4404	3			Y	-0-					17
07	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			Y	-0-					17
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					17
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-	5	5			12
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	5	5			7
*11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-	5	5			2
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-	2	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,541 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	3658	X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5349	-0-	2349	2349	5349	3			Y	-0-					-0-
07	7030	X	4681	-0-	-2349	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
08	6851	X	3486	-0-	-3365	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	3327	-0-	-3303	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	3311	-0-	-3540	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	2451	-0-	-2889	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,137 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 #: 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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	5296	-0-	-5337	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4760	-0-	-520	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	4882	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4836	-0-	-444	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4338	-0-	-994	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4399	-0-	-431	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,882 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	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	3			Y	-0-					18
02	3080	X	2586	-0-	-494	-0-	2586	3			Y	-0-					18
03	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	3			Y	-0-					18
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					18
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					18
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			Y	-0-					18
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					18
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-	3	5			15
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-	5	5			10
*10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	5	5			5
*11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,242 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	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	4332	3			Y	-0-					15
03	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			Y	-0-					15
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					15
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					15
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					15
07	5053	X	5003	-0-	-50	-0-	5003	3			Y	-0-					15
08	4960	X	4521	-0-	-439	-0-	4521	3			Y	-0-					15
*09	4800	X	4739	-0-	-61	-0-	4739	3			Y	-0-	5	5			10
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-	5	5			5
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,631 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 #: 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	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3388	X	3000	-0-	-388	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2795	-0-	-805	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2481	-0-	-999	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,018 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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-	5	5			62
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-	5	5			57
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-	5	5			52
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	5	5			47
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-	5	5			42
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-	5	5			37
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-	5	5			32
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-	5	5			27
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	5	5			22
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	5	5			17
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	4	5			13
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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

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

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	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	4430	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	3			Y	-0-					23
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	3			Y	-0-					23
04	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	3			Y	-0-					23
05	4433	X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	3			Y	-0-					23
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	3			Y	-0-					23
*07	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	3364	3			Y	-0-	3	5			20
*08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	5	5			15
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-	5	5			10
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-	5	5			5
*11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 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	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
08	3007	N	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
10	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,644 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3829	-0-	-356	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	3525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8478	-0-	-1163	-0-	8475	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8904	X	6728	-0-	-2176	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9889	X	6695	-0-	-3194	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9540	X	8796	-0-	-744	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	7880	-0-	-1203	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7528	-0-	-1292	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9114	X	6569	-0-	-2545	-0-	6568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8640	X	8511	-0-	-129	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	5831	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5488	X	5339	-0-	-149	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	995	-0-	-5081	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	609	-0-	-5031	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			Y	-0-					-0-
09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9745	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
*12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6309	-0-	-111	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	5832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6510	X	6101	-0-	-409	-0-	6100	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4112	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3937	-0-	-113	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,682 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	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	4438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,827 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	3100	N	3209	-0-	109	272	3208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3080	X	2808	-0-	-272	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2561	-0-	-1376	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2195	-0-	-1029	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6881	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4984	X	4152	-0-	-832	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4505	-0-	-1013	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3944	-0-	-496	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 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	1581	N	244	-0-	-1337	-0-	244	3			Y	-0-					60
02	1456	X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-					60
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					60
*04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	5	5			55
*05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-	5	5			50
*06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-	5	5			45
*07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-	5	5			40
*08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			Y	-0-	5	5			35
*09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			Y	-0-	5	5			30
*10	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			Y	-0-	5	5			25
*11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			Y	-0-	2	5			23
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,777 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	961	N	73	-0-	-888	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7308	X	7217	-0-	-91	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8711	X	7787	-0-	-924	-0-	7786	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770	X	7435	-0-	-335	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7193	-0-	-836	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	6474	-0-	-1266	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6866	-0-	-1132	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7454	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	7133	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136	X	2976	-0-	-160	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2423	-0-	-937	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1986	-0-	-1300	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4185	X	387	-0-	-3798	-0-	387	3			Y	-0-					20
02	3556	X	40	-0-	-3516	-0-	40	3			Y	-0-					20
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					20
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					20
05	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					20
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					20
*07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	5	5			15
*08	3100	N	6182	-0-	3082	3082	6182	3			Y	-0-	5	5			10
*09	3000	N	5644	-0-	2644	5726	5644	3			Y	-0-	5	5			5
*10	3100	N	4970	-0-	1870	7596	4970	3			Y	-0-	5	5			-0-
*11	12254	X	4658	-0-	-7596	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
*12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			Y	-0-					8
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					8
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					8
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					8
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					8
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					8
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					8
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-	5	5			3
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-	3	5			-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,661 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	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	187	3241	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	275	3188	3			Y	-0-					-0-
09	3404	X	3129	-0-	-275	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10399	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	3			N	-0-					-0-
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9398	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9608	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
*12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3100	N	4833	-0-	1733	5420	4833	3			Y	-0-	5	5			50
*02	9566	X	4146	-0-	-5420	-0-	4146	3			Y	-0-	5	5			45
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-	5	5			40
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-	5	5			35
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-	5	5			30
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-	5	5			25
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-	5	5			20
*08	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	3547	3			Y	-0-	5	5			15
*09	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	3318	3			Y	-0-	5	5			10
*10	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			Y	-0-	5	5			5
*11	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	2997	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,158 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	4973	X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	653	-0-	-3036	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	550	-0-	-2750	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	742	-0-	-2668	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	294	-0-	-426	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	720	X	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,022 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	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,434 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	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	18	-0-	-2617	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,511 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	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,332 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	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,846 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	724	-0-	-340	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	772	-0-	-1305	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	772	-0-	-308	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	900	X	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	X	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	806	X	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 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	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4807	-0-	-203	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,776 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	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2400	-0-	-762	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
*12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,645 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	392	-0-	-910	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,816 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	6355	X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4617	-0-	-1335	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4485	-0-	-1275	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	4313	-0-	-1639	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	3759	-0-	-1911	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4361	-0-	-1126	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,357 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	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3536	-0-	-64	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,896 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	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-

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	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: 523 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	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4839	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4581	-0-	-39	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4226	-0-	-548	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4456	-0-	-104	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,505 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					24
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					24
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-	4	5			20
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-	5	5			15
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-	5	5			10
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-	5	5			5
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			Y	-0-	5	5			-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,985 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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,343 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	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2723	-0-	-609	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2689	-0-	-752	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,074 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	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

01	8029	X	7399	-0-	-630	-0-	7397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6636	X	6585	-0-	-51	-0-	6584	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	7347	X	6455	-0-	-892	-0-	6454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7110	X	6347	-0-	-763	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			Y	-0-					-0-
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
08	7409	X	7271	-0-	-138	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6900	-0-	-270	-0-	6899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,300 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4172	X	883	-0-	-3289	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290	X	2	-0-	-4288	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	3183	-0-	-3327	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7703	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
*12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,068 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					13
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13
03	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-					13
04	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-					13
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3			Y	-0-					13
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	2147	3			Y	-0-					13
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					13
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			Y	-0-					13
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	3			Y	-0-					13
10	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	1437	3			Y	-0-					13
11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			Y	-0-					13
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,873 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2868	-0-	-552	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,846 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	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
*12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6267	-0-	-1328	-0-	6265	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7628	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	7850	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7590	X	6613	-0-	-977	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	428	-0-	-7601	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7726	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8029	X	7792	-0-	-237	-0-	7791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7770	X	7483	-0-	-287	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7560	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	8281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	7336	X	6713	-0-	-623	-0-	6712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8122	X	7592	-0-	-530	-0-	7591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7490	-0-	-370	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	7294	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	7067	-0-	-343	-0-	7066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	7657	X	6101	-0-	-1556	-0-	6100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7410	X	598	-0-	-6812	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,943 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	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,851 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	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1891	-0-	-349	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6368	-0-	3268	3268	6368	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4508	-0-	1508	4776	4508	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4056	-0-	956	5732	4056	3			Y	-0-					-0-
08	9510	X	3778	-0-	-5732	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	3535	-0-	-2615	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	3533	-0-	-2822	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3370	-0-	-1130	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					15
03	1922	X	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			Y	-0-					15
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					15
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					15
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					15
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-	5	5			10
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-	5	5			5
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-	5	5			-0-
*10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,051 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	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3717	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4732	X	4659	-0-	-73	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4195	-0-	-605	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	3364	-0-	-1616	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7544	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6502	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
*12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7766	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7590	X	7572	-0-	-18	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
09	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7674	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7874	X	7869	-0-	-5	-0-	7868	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6874	-0-	-536	-0-	6873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6433	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7410	X	4837	-0-	-2573	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					-0-
03	70907	X	70907	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	20	1	7464	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	3231	-0-	-5469	-0-	24	1	3207	3	N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	29	1	10743	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	21	1	7645	3	N	-0-					-0-
							901	5									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	21	1	7400	3	N	-0-					-0-
							991	5									
10	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	20	1	7695	3	N	-0-					-0-
							307	5									
11	8700	X	8395	-0-	-305	-0-	21	1	7658	3	N	-0-					-0-
							716	5									
*12	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	5803	3	12509	5	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4732	X	4257	-0-	-475	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4159	-0-	-641	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13779	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13426	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13745	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13378	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13253	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12614	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6579	-0-	-2287	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11979	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11970	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,707 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	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 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-	4	5			35
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9514	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8693	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	9254	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9157	-0-	-298	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8838	-0-	-312	-0-	8836	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9348	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	896	N	516	-0-	-380	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	992	N	410	-0-	-582	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-	3994	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	X	2462	-0-	-3194	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3817	-0-	-2243	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	2451	-0-	-3811	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2497	-0-	-1440	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2471	-0-	-1466	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	2717	-0-	-3204	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	2564	-0-	-3166	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8774	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8000	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8559	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7900	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8181	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
*12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	659	-0-	-2503	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	463	-0-	-2597	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	483	-0-	-2679	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	62	-0-	-2759	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	63	-0-	-2667	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	480	X	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	496	X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,540 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	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9249	-0-	6149	6149	9248	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3000	N	16813	-0-	13813	19962	16812	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	12648	-0-	9548	29510	12647	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	38406	X	8896	-0-	-29510	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9951	X	9497	-0-	-454	-0-	9494	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	8536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10292	X	9333	-0-	-959	-0-	9332	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9390	X	8552	-0-	-838	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	6171	-0-	-3009	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7290	-0-	-2165	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7073	-0-	-2568	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	6499	-0-	-2831	-0-	6498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9641	X	6124	-0-	-3517	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
*12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9654	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8720	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9864	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
*12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2015	-0-	-3348	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	79	-0-	-4905	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	53	-0-	-5465	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	7	-0-	-5333	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6908	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
*12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	480	-0-	-1349	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	696	-0-	-1722	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	382	-0-	-1958	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	837	X	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	660	X	260	-0-	-400	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	682	X	314	-0-	-368	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5262	-0-	2162	2162	5262	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3671	-0-	671	2833	3671	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1617	-0-	-1483	1350	1617	3			N	-0-					-0-
11	3312	X	1962	-0-	-1350	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	806	X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 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	8680	X	8435	-0-	-245	-0-	8432	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9486	X	8657	-0-	-829	-0-	8656	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8400	X	8214	-0-	-186	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8450	-0-	-40	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8538	-0-	-235	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7698	-0-	-762	-0-	7697	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8636	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8460	X	7765	-0-	-695	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7905	X	7517	-0-	-388	-0-	7515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8246	X	7048	-0-	-1198	-0-	7047	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7560	X	7494	-0-	-66	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7545	-0-	-267	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	7781	X	7085	-0-	-696	-0-	7084	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7530	X	7052	-0-	-478	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4588	X	352	-0-	-4236	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	X	195	-0-	-4796	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15638	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2331	-0-	-1482	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
*12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2511	N	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1789	-0-	-619	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	775	-0-	-1674	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,432 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,628 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	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	824	-0-	-324	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,851 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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1220	-0-	-733	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3113	-0-	113	271	3113	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2962	-0-	-138	133	2962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,181 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	429	-0-	-1055	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3308	-0-	308	308	3308	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1146	-0-	-308	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	871	-0-	-772	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	728	-0-	-915	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,790 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37					119
02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19343	2	14	9	N	13					132
03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18557	2	2	9	N	2					134
04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					134
05	15872	X	9416	-0-	-6456	-0-	9416	2			N	-0-					134
06	15360	X	12966	-0-	-2394	-0-	12919	2	47	9	N	43					177
07	15872	X	12603	-0-	-3269	-0-	12581	2	22	9	N	20					197
08	15872	X	11593	-0-	-4279	-0-	11587	2	6	9	N	5					202
09	15360	X	10559	-0-	-4801	-0-	10559	2			N	-0-					202
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	677	1	13669	2	N	-0-					202
11	12960	X	12789	-0-	-171	-0-	659	1	12119	2	N	10					212
							11	9									
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 162,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	106832	X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1			312
02	88268	X	88268	-0-	-0-	-0-	88077	2	191	9	N	174	177	1			309
03	96014	X	96014	-0-	-0-	-0-	95819	2	195	9	N	177	361	1			125
04	90585	X	90585	-0-	-0-	-0-	90366	2	219	9	N	199	177	1			147
05	57651	X	57651	-0-	-0-	-0-	57528	2	123	9	N	112					259
06	75614	X	75614	-0-	-0-	-0-	75451	2	163	9	N	148	178	1			229
07	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	89540	2	155	9	N	141	166	1			204
08	88146	X	88146	-0-	-0-	-0-	87986	2	160	9	N	145	170	1			179
09	85869	X	85869	-0-	-0-	-0-	85715	2	154	9	N	140	172	1			147
10	81157	X	81157	-0-	-0-	-0-	81014	2	143	9	N	130					277
11	75541	X	75541	-0-	-0-	-0-	75405	2	136	9	N	124	172	1			229
12	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 935,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 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	62322	X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157					244
02	55087	X	55087	-0-	-0-	-0-	54970	2	117	9	N	106	175	1			175
03	67282	X	67282	-0-	-0-	-0-	67136	2	146	9	N	133	178	1			130
04	63740	X	63740	-0-	-0-	-0-	63555	2	185	9	N	168	183	1			115
05	39131	X	39131	-0-	-0-	-0-	39033	2	98	9	N	89					204
06	40891	X	40891	-0-	-0-	-0-	40799	2	92	9	N	84	178	1			110
07	54639	X	54639	-0-	-0-	-0-	54527	2	112	9	N	102					212
08	52362	X	52362	-0-	-0-	-0-	52256	2	106	9	N	96	176	1			132
09	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48894	2	96	9	N	87	169	1			50
10	50037	X	50037	-0-	-0-	-0-	49928	2	109	9	N	99					149
11	49910	X	49910	-0-	-0-	-0-	49802	2	108	9	N	98					247
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 584,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	2800	N	11296	-0-	8496	8496	11296	2			N	-0-					161
03	3100	N	11380	-0-	8280	16776	11338	2	42	9	N	38					199
04	14B2 EXT		13843	-0-	13843	30619	13839	2	4	9	N	4					203
05	T. A.		15961	-0-	15961	46580	15946	2	15	9	N	14	100	1			117
06	14B DENY		15591	-0-	15591	62171	15560	2	31	9	N	28					145
07	14B DENY		13890	-0-	13890	76061	13868	2	22	9	N	20					165
08	14B DENY		15750	-0-	15750	91811	15733	2	17	9	N	15					180
09	14B DENY		13031	-0-	13031	104842	13020	2	11	9	N	10					190
10	14B DENY		5801	-0-	5801	110643	5801	2			N	-0-					190
11	14B2 EXT		15176	-0-	15176	125819	15161	2	15	9	N	14					204
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	125819					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 131,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

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

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

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

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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125					240
02	4396	X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1			172
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1			102
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95					197
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	95	185	1			107
							105	9									
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4215	2	N	88					195
							97	9									
07	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4358	2	110	9	N	100	188	1			107
08	4805	X	3243	-0-	-1562	-0-	3175	2	68	9	N	62					169
09	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	4474	2	107	9	N	97	176	1			90
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	280	1	4526	2	N	90					180
							99	9									
11	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	4406	2	127	9	N	115	190	1			105
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	124	187	1			42

TOTAL GAS PROD: 49,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91					124
							100	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1			20
							84	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74					94
							81	9									
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1			47
							69	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	345	1	2579	2	N	65					112
							72	9									
06	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	293	1	2101	2	N	28					140
							31	9									
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	355	1	2942	2	N	103	186	1			57
							113	9									
08	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	287	1	2359	2	N	58					115
							64	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	371	1	2739	2	N	65					180
							72	9									
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	51	188	1			43
							56	9									
11	2700	X	1275	-0-	-1425	-0-	260	1	1015	2	N	-0-					43
12	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	187	1	712	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15					68
							17	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19					87
							21	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	193	1	891	2	N	12					99
							13	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	767	2	N	12	84	1			27
							13	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	2	N	-0-					27
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	93	1	250	2	N	-0-					27
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	96	1	230	2	N	-0-					27
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	64	1	131	2	N	-0-					27
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	92	1	152	2	N	-0-					27
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	86	1	86	2	N	-0-					27
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	137	1	526	2	N	-0-					27
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					76
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					76
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					76
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					76
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	1			N	-0-					76
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					76
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	1			N	-0-					76
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					76
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					76
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					76
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1			89
							213	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1			57
							174	9									
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	697	1	5360	2	N	176	181	1			52
							194	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	161	104	1			109
							177	9									
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	489	1	5345	2	N	161	185	1			85
							177	9									
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	440	1	4828	2	N	145	188	1			42
							160	9									
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	414	1	4949	2	N	142	156	1			28
							156	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	353	1	4101	2	N	111					139
							122	9									
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	506	1	5198	2	N	147	182	1			104
							162	9									
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	157	179	1			82
							173	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	564	1	4959	2	N	172	197	1			57
							189	9									
*12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	567	1	5144	2	N	172					229
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 68,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					29
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					29
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					29
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					29
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					29
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-					29
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0-					29
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	2	N	-0-					29
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					29
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	N	-0-					29
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	2	N	-0-					29
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,362 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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	62	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	56	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	62	1	1250	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	60	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	46	1	1269	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	62	1	994	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	389	-0-	-961	-0-	60	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	270	-0-	-1094	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	22	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	58	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	62	1	1407	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	48	1	1345	3	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	62	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

01	7657	X	5506	-0-	-2151	-0-	375	1	5131	3	N	-0-					-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	420	1	9497	3	N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	465	1	8065	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	435	1	7665	3	N	-0-					-0-
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	465	1	7948	3	N	-0-					-0-
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	5934	-0-	-4761	-0-	420	1	5514	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6947	-0-	-1578	-0-	405	1	6542	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	5987	-0-	-2143	-0-	450	1	5537	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	465	1	5076	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5386	-0-	-2444	-0-	450	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5228	-0-	-1716	-0-	465	1	4763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	124	1	3757	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	112	1	3463	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	124	1	3923	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	116	1	3303	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	124	1	3421	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3346	-0-	-584	-0-	120	1	3226	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	108	1	3243	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	104	1	3892	3	N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	120	1	4202	3	N	-0-					-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3459	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	2745	-0-	-1125	-0-	120	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	3512	-0-	-890	-0-	124	1	3388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	124	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	112	1	2056	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	96	1	2644	3	N	-0-			-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	108	1	6228	3	N	-0-			-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	465	1	4955	3	N	-0-			-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	4058	-0-	-2297	-0-	390	1	3668	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	3548	-0-	-2807	-0-	390	1	3158	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	3165	-0-	-2985	-0-	450	1	2715	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	465	1	3921	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	450	1	3610	3	N	-0-			-0-
12	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	465	1	3294	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,881 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	582	-0-	-1248	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-			-0-
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 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-

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

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

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-			-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	-0-			-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-			-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	113	1	2240	2	Y	-0-			-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	2	Y	-0-			-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2289	2	Y	-0-			-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-			-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	-0-			-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-			-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	-0-			-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	N	-0-			-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61 2	1 9	1264	2	Y	2					14
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	875	2	Y	5					19
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	50 1	1 9	986	2	Y	1					20
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	51 3	1 9	987	2	Y	3					23
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	47 1	1 9	927	2	Y	1					24
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	1034	2	Y	2					26
07	1085	N	862	-0-	-223	-0-	43 3	1 9	816	2	Y	3					29
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					29
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					29
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1054	2	Y	3					32
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	876	2	Y	1					33
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-41	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	86	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	90	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	93	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	100	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	97	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	103	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,623 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	30	1	1028	2	Y	9					47
							10	9									
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					47
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					47
04	1770	X	1168	-0-	-602	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-	28	1			19
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	2	Y	-0-					19
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-					19
07	3100	N	6150	-0-	3050	3050	178	1	5972	2	Y	-0-					19
*08	3100	N	2340	-0-	-760	2290	62	1	2278	2	Y	-0-					19
*09	3000	N	2043	-0-	-957	1333	65	1	1978	2	Y	-0-					19
*10	3100	N	2254	-0-	-846	487	69	1	2185	2	Y	-0-					19
*11	10688	X	10201	-0-	-487	-0-	296	1	9905	2	Y	-0-					19
*12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	214	1	6632	2	Y	22					41
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	362	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6846	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	319	1	6626	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	400	1	8348	2	Y	3					9
							3	9									
05	5673	X	3839	-0-	-1834	-0-	198	1	3637	2	Y	4					13
							4	9									
06	5490	X	507	-0-	-4983	-0-	31	1	476	2	Y	-0-	8	1			5
07	5673	X	2296	-0-	-3377	-0-	174	1	2120	2	Y	2					7
							2	9									
08	5673	X	2952	-0-	-2721	-0-	91	1	2860	2	Y	1					8
							1	9									
09	5490	X	3792	-0-	-1698	-0-	295	1	3493	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	143	1	5014	2	Y	-0-					7
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	Y	-0-					7
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 57,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1328	2	Y	-0-					6
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	Y	-0-					6
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					6
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-	4	1			2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-					2
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	Y	-0-					2
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	Y	-0-					2
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-					2
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					2
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	Y	-0-					2
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4
05	1147	X	945	-0-	-202	-0-	27	1	918	2	Y	-0-					4
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	4083	2	Y	-0-					4
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					4
*08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	Y	-0-					4
*09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	73	1	2232	2	Y	-0-					4
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	2	Y	-0-					4
*11	1110	X	906	-0-	-204	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					4
*12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					22
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					22
07	620	X	396	-0-	-224	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					22
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	2	Y	-0-					22
09	630	X	327	-0-	-303	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					22
10	651	X	159	-0-	-492	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					22
11	660	X	125	-0-	-535	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	682	X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4					26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
08	57	N	-0-	-0-	-57	-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: 57 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. 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	5115	X	1085	-0-	-4030		-0-	50	1	1034	2	Y	1					14
								1	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-		-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11
								6	9									
03	1984	X	761	-0-	-1223		-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7	1			4
04	1920	X	436	-0-	-1484		-0-	20	1	416	2	Y	-0-					4
05	4799	X	4799	-0-	-0-		-0-	247	1	4544	2	Y	7					11
								8	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-		-0-	157	1	2410	2	Y	-0-	7	1			4
07	5730	X	5730	-0-	-0-		-0-	434	1	5288	2	Y	7					11
								8	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-		-0-	216	1	6794	2	Y	2					13
								2	9									
09	5685	X	5685	-0-	-0-		-0-	441	1	5236	2	Y	7	8	1			12
								8	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-		-0-	109	1	3825	2	Y	-0-					12
11	5246	X	5246	-0-	-0-		-0-	131	1	5079	2	Y	33	25	8			20
								36	9									
*12	18667	X	18667	-0-	-0-		-0-	506	1	18152	2	Y	8					28
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 59,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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	1155	N	1155	-0-	-0-		-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25
02	750	N	750	-0-	-0-		-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25
03	1718	N	1718	-0-	-0-		-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					25
04	1747	N	1747	-0-	-0-		-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					25
05	2412	N	2412	-0-	-0-		-0-	124	1	2288	2	Y	-0-					25
06	2521	N	2521	-0-	-0-		-0-	154	1	2367	2	Y	-0-					25
07	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	144	1	1760	2	Y	-0-					25
08	1555	N	1555	-0-	-0-		-0-	48	1	1507	2	Y	-0-					25
09	1418	N	1418	-0-	-0-		-0-	110	1	1308	2	Y	-0-					25
10	60	N	60	-0-	-0-		-0-	2	1	58	2	Y	-0-					25
11	1974	N	1974	-0-	-0-		-0-	49	1	1917	2	Y	7					32
								8	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-	28	1	999	2	Y	11					43
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20
							7	9									
02	5712	X	2875	-0-	-2837	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
03	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	210	1	4378	2	Y	3					12
							3	9									
05	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	215	1	3952	2	Y	11					23
							12	9									
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	435	1	6685	2	Y	1	14	1			10
							1	9									
07	6138	X	4678	-0-	-1460	-0-	354	1	4312	2	Y	11					21
							12	9									
08	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	176	1	5550	2	Y	3					24
							3	9									
09	6120	X	5080	-0-	-1040	-0-	394	1	4673	2	Y	12	15	1			21
							13	9									
10	6324	X	4459	-0-	-1865	-0-	123	1	4336	2	Y	-0-					21
11	6120	X	725	-0-	-5395	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					21
12	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 55,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	Y	3					10
							3	9									
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-	87	1	1797	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	2418	N	1462	-0-	-956	-0-	67	1	1394	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	2250	N	1526	-0-	-724	-0-	70	1	1455	2	Y	1					5
							1	9									
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	106	1	1941	2	Y	5					10
							6	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	128	1	1958	2	Y	-0-	6	1			4
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1706	2	Y	4					8
							4	9									
08	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	51	1	1602	2	Y	1					9
							1	9									
09	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	119	1	1415	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1980	2	Y	-0-					7
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	54	1	2117	2	Y	-0-					7
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	170	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	160	1	3325	2	Y	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	173	1	3176	2	Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	172	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2720	-0-	39	-0-	206	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2727	-0-	32	-0-	84	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	216	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	84	1	2943	2	Y	6					6
							7	9									
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	150	1	5847	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
*12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	9					15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2211	-0-	-2191	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	110	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	182	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3349	-0-	249	249	103	1	3246	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3726	-0-	726	975	290	1	3436	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2427	-0-	-673	302	67	1	2360	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1785	-0-	-885	-0-	45	1	1739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-	56	1	1929	2	Y	-0-					18
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	Y	-0-					18
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	Y	-0-					18
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	74	1	2501	2	Y	-0-	11	1			7
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	92	1	3074	2	Y	-0-					7
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	76	1	2369	2	Y	-0-					7
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	Y	-0-					7
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	61	1	2273	2	Y	-0-					7
*09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	2	Y	-0-					7
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	81	1	2576	2	Y	-0-					7
*11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-					7
*12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9228	-0-	6128	14654	425	1	8803	2	Y	-0-					-0-
02	19028	X	4374	-0-	-14654	-0-	202	1	4172	2	Y	-0-					-0-
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	260	1	5415	2	Y	-0-					-0-
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	433	1	9025	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	274	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	503	1	7727	2	Y	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	5774	-0-	-2379	-0-	178	1	5596	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	2072	-0-	-5818	-0-	161	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	7662	-0-	-491	-0-	212	1	7450	2	Y	-0-					-0-
11	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	170	1	6603	2	Y	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					11
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	Y	-0-					11
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	-0-					11
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	74	1	2480	2	Y	-0-	7	1			4
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1437	2	Y	-0-					4
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	2	Y	-0-					4
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-					4
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	55	1	2040	2	Y	-0-					4
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	-0-					4
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1549	2	Y	-0-					4
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	Y	-0-					4
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	183	1	3797	2	Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	175	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1215	-0-	-893	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1228	-0-	-812	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	57	-0-	-2051	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	151	-0-	-1120	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7					20
							8	9									
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	297	1	6141	2	Y	10	11	1			19
							11	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	267	1	5554	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	348	1	7255	2	Y	3					12
							3	9									
05	5580	X	4335	-0-	-1245	-0-	223	1	4103	2	Y	8					20
							9	9									
06	5400	X	283	-0-	-5117	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	12	1			8
07	5580	X	171	-0-	-5409	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					8
08	5580	X	1880	-0-	-3700	-0-	58	1	1821	2	Y	1					9
							1	9									
09	5400	X	604	-0-	-4796	-0-	47	1	556	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
10	4340	X	1882	-0-	-2458	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					4
11	1830	X	30	-0-	-1800	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 41,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-					8
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	59	1	1922	2	Y	-0-					8
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	61	1	1869	2	Y	-0-					8
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	48	1	1629	2	Y	-0-	5	1			3
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-					3
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-					3
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	-0-					3
*08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					3
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	Y	-0-					3
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	2	Y	-0-					3
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					12
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					12
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-					12
04	3000	N	3325	-0-	325	325	96	1	3229	2	Y	-0-	7	1			5
05	3100	N	4345	-0-	1245	1570	126	1	4219	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1662	-0-	-1338	232	52	1	1610	2	Y	-0-					5
07	4891	X	4659	-0-	-232	-0-	135	1	4524	2	Y	-0-					5
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	66	1	2460	2	Y	-0-					5
*09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-					5
*10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	170	1	5393	2	Y	-0-					5
*11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	2	Y	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	205	1	4281	2	Y	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	214	1	3938	2	Y	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	289	1	4434	2	Y	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	256	1	3124	2	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	96	1	3013	2	Y	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	239	1	2834	2	Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	110	1	3877	2	Y	1					1
							1	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	99	1	3841	2	Y	7					8
							8	9									
*12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	125	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	171	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	198	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	110	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1237	-0-	-1163	-0-	96	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	191	-0-	-2209	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	593	-0-	-2817	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					24
02	1316	X	1003	-0-	-313	-0-	46	1	957	2	Y	-0-	13	1			11
03	1457	X	955	-0-	-502	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	7	1			4
04	1410	X	958	-0-	-452	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					4
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	-0-					4
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1922	2	Y	-0-	2	1			2
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	161	1	1962	2	Y	-0-					2
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	54	1	1708	2	Y	-0-					2
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-	1	1			1
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	-0-					1
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	46	1	1777	2	Y	-0-					1
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	1					4
							1	9									
02	2072	X	1943	-0-	-129	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	98	1	2037	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	2190	X	1230	-0-	-960	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					2
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	377	1	6936	2	Y	9					11
							10	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	361	1	5543	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	447	1	5443	2	Y	7					12
							8	9									
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	152	1	4785	2	Y	1					13
							1	9									
09	5220	X	2966	-0-	-2254	-0-	230	1	2733	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
10	5394	X	2938	-0-	-2456	-0-	81	1	2856	2	Y	1					9
							1	9									
11	5220	X	3393	-0-	-1827	-0-	85	1	3304	2	Y	4					13
							4	9									
12	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	328	-0-	-2648	-0-	9	1	318	2	Y	1					43
							1	9									
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					43
03	5456	X	4232	-0-	-1224	-0-	134	1	4098	2	Y	-0-					43
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	189	1	6372	2	Y	8	26	1			25
							9	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	154	1	5150	2	Y	-0-					25
06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	122	1	3804	2	Y	1					26
							1	9									
07	5456	X	4831	-0-	-625	-0-	140	1	4690	2	Y	1					27
							1	9									
*08	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	128	1	4737	2	Y	7					34
							8	9									
*09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	168	1	5137	2	Y	7					41
							8	9									
*10	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	128	1	4066	2	Y	6					47
							7	9									
*11	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	120	1	4022	2	Y	-0-					47
12	5456	X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 47,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1700	-0-	-120	-0-	78	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	106	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	119	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	162	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2089	-0-	-453	-0-	158	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	67	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	962	-0-	-1678	-0-	75	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	444	-0-	-2196	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,883 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. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-990	-0-	23	1	785	2	Y	-0-					5
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1441	2	Y	-0-					5
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	Y	-0-					5
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					5
05	1519	N	735	-0-	-784	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					5
06	1470	N	835	-0-	-635	-0-	26	1	809	2	Y	-0-					5
07	1116	N	628	-0-	-488	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					5
08	744	N	147	-0-	-597	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					5
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					5
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					5
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	2					7
							2	9									
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,066 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. (I) GAS LIFT(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	5355	-0-	-3635	-0-	246	1	5094	2	Y	14					35
							15	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	2	Y	14	19	1			30
							15	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	203	1	4231	2	Y	8	20	1			18
							9	9									
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	184	1	3843	2	Y	6					24
							7	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	246	1	4531	2	Y	26					50
							29	9									
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	257	1	3945	2	Y	4	30	1			24
							4	9									
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	507	1	6174	2	Y	36					60
							40	9									
08	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	58	1	1828	2	Y	2					62
							2	9									
09	2310	X	86	-0-	-2224	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	39	1			23
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					23
12	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	84	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		139	-0-	139	223	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		130	-0-	130	353	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	458	X	105	-0-	-353	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 805 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	3100	N	17215	-0-	14115	17645	793	1	16422	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	11099	-0-	8299	25944	511	1	10588	2	Y	-0-					-0-
03	40438	X	14494	-0-	-25944	-0-	665	1	13829	2	Y	-0-					-0-
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	630	1	13144	2	Y	-0-					-0-
05	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	964	1	17710	2	Y	-0-					-0-
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	996	1	15304	2	Y	-0-					-0-
07	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1014	1	12366	2	Y	-0-					-0-
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	392	1	12328	2	Y	-0-					-0-
09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1074	1	12733	2	Y	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	209	1	7343	2	Y	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2507	2	Y	-0-					-0-
*12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5289	-0-	-1376	-0-	244	1	5045	2	Y	-0-					42
02	3976	X	1126	-0-	-2850	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					42
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					42
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	264	1	5506	2	Y	-0-					42
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	Y	-0-	35	1			7
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	244	1	3751	2	Y	-0-					7
07	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	273	1	3325	2	Y	-0-					7
08	5952	X	5157	-0-	-795	-0-	159	1	4998	2	Y	-0-					7
09	5760	X	1761	-0-	-3999	-0-	137	1	1624	2	Y	-0-					7
10	5921	X	3982	-0-	-1939	-0-	110	1	3872	2	Y	-0-					7
11	4980	X	1090	-0-	-3890	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					7
12	5146	X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 40,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2938	2			N	-0-					159
02	3444	X	206	-0-	-3238	-0-	206	2			N	-0-					159
03	3565	X	1321	-0-	-2244	-0-	1321	2			N	-0-					159
04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					159
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					159
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					159
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					159
08	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-					159
09	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3423	2			N	-0-					159
10	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	3584	2	3	9	N	3					162
11	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	2386	2			N	-0-					162
12	3534	X	70	-0-	-3464	-0-	70	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	Y	-0-					5
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	-0-	3	1			2
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-					2
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					2
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	-0-					2
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1334	2	Y	-0-					2
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					2
*11	810	N	791	-0-	-19	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					2
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	651	-0-	-651	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					7
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	4	1			3
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-	2	1			1
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					4
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	Y	-0-					4
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-					4
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	-0-					4
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	943	2	Y	-0-					4
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	2	Y	-0-					4
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					4
08	651	N	182	-0-	-469	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					4
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					4
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					4
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	3					7
							3	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	123	1	4233	2	Y	-0-					22
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	2	Y	-0-					22
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	75	1	2288	2	Y	-0-					22
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	2	Y	-0-	13	1			9
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	119	1	3995	2	Y	-0-					9
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3890	2	Y	-0-					9
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	139	1	4686	2	Y	-0-					9
*08	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	48	1	1795	2	Y	-0-					9
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	82	1	2514	2	Y	-0-					9
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2391	2	Y	-0-					9
*11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	Y	-0-					9
*12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 41,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	414	-0-	-36	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
*11	450	N	276	-0-	-174	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1876	-0-	-3239	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					155
02	3500	X	813	-0-	-2687	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					155
03	3875	X	1990	-0-	-1885	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					155
04	1830	X	1656	-0-	-174	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-					155
05	1891	X	1396	-0-	-495	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-					155
06	1920	X	1603	-0-	-317	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-					155
07	1984	X	1946	-0-	-38	-0-	148	1	1798	2	Y	-0-					155
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	113	1	3552	2	Y	-0-					155
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	Y	-0-					155
10	1643	X	324	-0-	-1319	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					155
11	3540	X	764	-0-	-2776	-0-	19	1	742	2	Y	3					158
							3	9									
12	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20					178
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3277	-0-	-133	-0-	151	1	3124	2	Y	2					19
							2	9									
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					19
03	3472	X	2388	-0-	-1084	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-					19
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	178	1	3714	2	Y	-0-					19
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	215	1	3960	2	Y	2	16	1			5
							2	9									
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	261	1	4003	2	Y	8					13
							9	9									
07	4030	X	2504	-0-	-1526	-0-	189	1	2306	2	Y	8					21
							9	9									
08	4185	X	343	-0-	-3842	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					21
09	4260	X	103	-0-	-4157	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					21
10	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					21
11	4260	X	194	-0-	-4066	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					21
12	2511	X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					26
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					26
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-					26
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					26
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					26
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-					26
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	Y	-0-					26
08	1364	N	869	-0-	-495	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					26
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1771	2	Y	-0-					26
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-					26
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	2	Y	11	6	8			31
							12	9									
*12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12					43
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-					222
02	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1			45
							18	9									
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	147	1	3058	2	N	15					60
							17	9									
04	4140	X	3496	-0-	-644	-0-	159	1	3309	2	N	25					85
							28	9									
05	4278	X	3466	-0-	-812	-0-	177	1	3253	2	N	33					118
							36	9									
06	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	248	1	3806	2	N	4					122
							4	9									
07	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	263	1	3206	2	N	58					180
							64	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	117	1	3665	2	N	20					200
							22	9									
09	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	258	1	3063	2	N	12					212
							13	9									
10	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	88	1	3080	2	N	18					230
							20	9									
11	4050	X	1843	-0-	-2207	-0-	45	1	1752	2	N	42	187	1	5	8	80
							46	9									
12	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28					108
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

01	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17					44
							19	9									
02	1904	X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37					81
							41	9									
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-					81
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1			32
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	Y	-0-					32
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	62	1	1913	2	Y	-0-					32
07	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					32
*08	1581	N	939	-0-	-642	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					32
*09	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	51	1	1567	2	Y	-0-					32
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					32
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	-0-					32
12	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11					58
							12	9									
02	6860	X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1			47
							23	9									
03	7595	X	4398	-0-	-3197	-0-	201	1	4190	2	Y	6	32	1			21
							7	9									
04	6750	X	5816	-0-	-934	-0-	266	1	5541	2	Y	8					29
							9	9									
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	291	1	5345	2	Y	30					59
							33	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	321	1	4925	2	Y	2	33	1			28
							2	9									
07	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	384	1	4679	2	Y	22					50
							24	9									
08	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	160	1	5040	2	Y	5					55
							6	9									
09	5820	X	4057	-0-	-1763	-0-	314	1	3723	2	Y	18	35	1			38
							20	9									
10	5673	X	582	-0-	-5091	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					38
11	5250	X	1029	-0-	-4221	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					38
12	5208	X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 49,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	3100	N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-					9
02	8229	X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-					9
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-					9
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1			4
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-					4
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	59	1	1828	2	Y	-0-					4
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	110	1	3688	2	Y	-0-					4
*08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	54	1	1981	2	Y	-0-					4
*09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	2	Y	-0-					4
*10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	-0-					4
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					4
*12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-					12
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					12
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	28	1	959	2	Y	-0-	7	1			5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					5
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	71	1	2203	2	Y	-0-					5
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					5
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	-0-					5
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	55	1	1679	2	Y	-0-					5
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-					5
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					5
12	1271	N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
							2	9									
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	258	1	5334	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	319	1	6633	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	5850	X	177	-0-	-5673	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3
05	6045	X	30	-0-	-6015	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
06	5850	X	3172	-0-	-2678	-0-	194	1	2978	2	Y	-0-	2	1			1
07	6045	X	175	-0-	-5870	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					1
08	6045	X	11	-0-	-6034	-0-	11	2			Y	-0-					1
09	3180	X	5	-0-	-3175	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3286	X	234	-0-	-3052	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9889	X	8127	-0-	-1762	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
							3	9									
02	14364	X	7305	-0-	-7059	-0-	337	1	6968	2	Y	-0-					42
03	14601	X	12065	-0-	-2536	-0-	553	1	11510	2	Y	2					44
							2	9									
04	14100	X	13282	-0-	-818	-0-	608	1	12674	2	Y	-0-					44
05	9207	X	9131	-0-	-76	-0-	471	1	8657	2	Y	3	36	1			11
							3	9									
06	11670	X	6664	-0-	-5006	-0-	407	1	6247	2	Y	9					20
							10	9									
07	13733	X	6880	-0-	-6853	-0-	520	1	6342	2	Y	16					36
							18	9									
08	13733	X	10795	-0-	-2938	-0-	332	1	10454	2	Y	8					44
							9	9									
09	13290	X	11136	-0-	-2154	-0-	866	1	10266	2	Y	4					48
							4	9									
10	9145	X	8912	-0-	-233	-0-	247	1	8662	2	Y	3					51
							3	9									
11	10440	X	2088	-0-	-8352	-0-	52	1	2036	2	Y	-0-					51
12	11501	X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 97,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-		-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
								6	9									
02	5320	X	5013	-0-	-307		-0-	230	1	4772	2	Y	10	10	1			19
								11	9									
03	5890	X	4739	-0-	-1151		-0-	217	1	4519	2	Y	3	13	1			9
								3	9									
04	5700	X	5586	-0-	-114		-0-	256	1	5327	2	Y	3					12
								3	9									
05	5549	X	5417	-0-	-132		-0-	279	1	5125	2	Y	12					24
								13	9									
06	5370	X	5181	-0-	-189		-0-	317	1	4863	2	Y	1	14	1			11
								1	9									
07	5766	X	4596	-0-	-1170		-0-	348	1	4238	2	Y	9					20
								10	9									
08	5766	X	5153	-0-	-613		-0-	159	1	4992	2	Y	2					22
								2	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0-		-0-	493	1	5845	2	Y	13	14	1			21
								14	9									
10	5425	X	5135	-0-	-290		-0-	142	1	4992	2	Y	1					22
								1	9									
11	5190	X	3494	-0-	-1696		-0-	87	1	3404	2	Y	3					25
								3	9									
12	5890	X	4861	-0-	-1029		-0-	132	1	4728	2	Y	1					26
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 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	12710	X	9431	-0-	-3279		-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
								7	9									
02	12096	X	10218	-0-	-1878		-0-	471	1	9747	2	Y	-0-					43
03	13392	X	10779	-0-	-2613		-0-	494	1	10282	2	Y	3					46
								3	9									
04	12600	X	11556	-0-	-1044		-0-	529	1	11027	2	Y	-0-					46
05	13020	X	10270	-0-	-2750		-0-	530	1	9734	2	Y	5	39	1			12
								6	9									
06	10950	X	9791	-0-	-1159		-0-	597	1	9170	2	Y	22					34
								24	9									
07	11935	X	3657	-0-	-8278		-0-	276	1	3364	2	Y	15					49
								17	9									
08	11935	X	5050	-0-	-6885		-0-	155	1	4888	2	Y	6					55
								7	9									
09	12229	X	12229	-0-	-0-		-0-	950	1	11268	2	Y	10					65
								11	9									
10	10261	X	8665	-0-	-1596		-0-	240	1	8419	2	Y	5					70
								6	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-		-0-	278	1	10820	2	Y	-0-					70
12	12648	X	9351	-0-	-3297		-0-	253	1	9095	2	Y	3					73
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 112,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-					31
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					31
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-					31
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	178	1	3272	2	Y	-0-	25	1			6
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	Y	-0-					6
07	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	231	1	2820	2	Y	-0-					6
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	179	1	5644	2	Y	-0-					6
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	413	1	4902	2	Y	-0-					6
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	128	1	4499	2	Y	2					8
							2	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	Y	-0-					8
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	135	1	4841	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4509	-0-	-4946	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-					21
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-					21
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-					21
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	2	Y	-0-	17	1			4
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	389	1	5983	2	Y	-0-					4
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	397	1	4845	2	Y	-0-					4
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	2	Y	-0-					4
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	304	1	3609	2	Y	-0-					4
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1625	2	Y	-0-					4
11	1380	X	1342	-0-	-38	-0-	34	1	1308	2	Y	-0-					4
*12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	141	1	5069	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
							19	9									
02	3024	X	2590	-0-	-434	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-					91
03	3348	X	1968	-0-	-1380	-0-	43	1	1919	2	Y	5					96
							6	9									
04	3240	X	2168	-0-	-1072	-0-	47	1	2121	2	Y	-0-					96
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	99	1	4090	2	Y	-0-					96
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	97	1	4187	2	Y	13					109
							14	9									
07	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	50	1	2781	2	Y	-0-					109
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	94	1	3384	2	Y	5					114
							6	9									
09	3240	X	2458	-0-	-782	-0-	70	1	2377	2	Y	10					124
							11	9									
10	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	56	1	2001	2	Y	3					127
							3	9									
11	3240	X	1581	-0-	-1659	-0-	32	1	1543	2	Y	5					132
							6	9									
12	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	47	1	1647	2	Y	9					141
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 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	3472	X	923	-0-		-2549		-0-	42	1	880	2	Y	1					10
									1	9									
02	3108	X	1464	-0-		-1644		-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					10
03	3441	X	1605	-0-		-1836		-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					10
04	3330	X	1742	-0-		-1588		-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					10
05	1839	X	1839	-0-		-0-		-0-	95	1	1743	2	Y	1	8	1			3
									1	9									
06	1902	X	1902	-0-		-0-		-0-	116	1	1779	2	Y	6					9
									7	9									
07	1969	X	1969	-0-		-0-		-0-	148	1	1809	2	Y	11					20
									12	9									
08	2070	X	2070	-0-		-0-		-0-	64	1	2003	2	Y	3					23
									3	9									
09	2289	X	2289	-0-		-0-		-0-	178	1	2109	2	Y	2					25
									2	9									
10	3529	X	3529	-0-		-0-		-0-	97	1	3421	2	Y	10					35
									11	9									
11	5118	X	5118	-0-		-0-		-0-	128	1	4990	2	Y	-0-					35
*12	10611	X	10611	-0-		-0-		-0-	287	1	10303	2	Y	19					54
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 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	6886	X	6886	-0-		-0-		-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
									3	9									
02	6733	X	6733	-0-		-0-		-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1			23
									6	9									
03	5697	X	5697	-0-		-0-		-0-	261	1	5435	2	Y	1	16	1			8
									1	9									
04	8797	X	8797	-0-		-0-		-0-	403	1	8392	2	Y	2					10
									2	9									
05	6666	X	6666	-0-		-0-		-0-	344	1	6315	2	Y	6					16
									7	9									
06	4819	X	4819	-0-		-0-		-0-	295	1	4524	2	Y	-0-	9	1			7
07	9878	X	9878	-0-		-0-		-0-	748	1	9121	2	Y	8					15
									9	9									
08	8606	X	8606	-0-		-0-		-0-	265	1	8339	2	Y	2					17
									2	9									
09	7034	X	7034	-0-		-0-		-0-	546	1	6481	2	Y	6	11	1			12
									7	9									
10	7112	X	7112	-0-		-0-		-0-	197	1	6914	2	Y	1					13
									1	9									
11	6311	X	6311	-0-		-0-		-0-	158	1	6149	2	Y	4					17
									4	9									
*12	5437	X	5437	-0-		-0-		-0-	147	1	5289	2	Y	1					18
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	722	-0-	-611	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	798	-0-	-492	-0-	49	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	689	-0-	-644	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	254	-0-	-556	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3797	-0-	-2062	-0-	175	1	3619	2	Y	3					14
							3	9									
02	4844	X	4661	-0-	-183	-0-	214	1	4438	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	297	1	6187	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	438	1	9121	2	Y	5					13
							6	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	344	1	6330	2	Y	12					25
							13	9									
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	547	1	8409	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	5363	X	3028	-0-	-2335	-0-	229	1	2793	2	Y	5					16
							6	9									
08	5363	X	3918	-0-	-1445	-0-	121	1	3795	2	Y	2					18
							2	9									
09	5190	X	4019	-0-	-1171	-0-	312	1	3699	2	Y	7	11	1			14
							8	9									
10	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	87	1	3062	2	Y	1					15
							1	9									
11	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	75	1	2910	2	Y	6					21
							7	9									
12	4154	X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1 2 9	8041	2	Y	2					6
02	7224	X	7137	-0-	-87	-0-	329	1 3 9	6805	2	Y	3	3	1			6
03	7998	X	7127	-0-	-871	-0-	327	1 1 9	6799	2	Y	1	4	1			3
04	8160	X	6887	-0-	-1273	-0-	315	1 1 9	6571	2	Y	1					4
05	8432	X	4649	-0-	-3783	-0-	240	1 2 9	4407	2	Y	2					6
06	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	553	1	8493	2	Y	-0-	4	1			2
07	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	548	1 3 9	6674	2	Y	3					5
08	7130	X	459	-0-	-6671	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					5
09	9060	X	2980	-0-	-6080	-0-	232	1 1 9	2747	2	Y	1	3	1			3
10	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	257	1 1 9	9028	2	Y	1					4
11	9060	X	1821	-0-	-7239	-0-	46	1 1 9	1774	2	Y	1					5
12	7223	X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9262	-0-	-2487	-0-	427	1 3 9	8832	2	Y	3					21
02	22316	X	19874	-0-	-2442	-0-	915	1 15 9	18944	2	Y	14	12	1			23
03	22816	X	19479	-0-	-3337	-0-	893	1 4 9	18582	2	Y	4	16	1			11
04	22080	X	11151	-0-	-10929	-0-	510	1 2 9	10639	2	Y	2					13
05	22816	X	4314	-0-	-18502	-0-	222	1 3 9	4089	2	Y	3					16
06	21300	X	6531	-0-	-14769	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-	9	1			7
07	22010	X	5961	-0-	-16049	-0-	452	1 4 9	5505	2	Y	4					11
08	19468	X	4428	-0-	-15040	-0-	136	1 1 9	4291	2	Y	1					12
09	11160	X	3734	-0-	-7426	-0-	290	1 3 9	3441	2	Y	3	8	1			7
10	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	162	1	5692	2	Y	-0-					7
11	6540	X	2614	-0-	-3926	-0-	65	1	2549	2	Y	-0-					7
12	5952	X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 96,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	911	-0-	-259	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	696	-0-	-575	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,194 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 #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,786 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

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

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

01	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1723	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2182	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3985	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					162
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2350	2	3	9	N	3					165
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	N	9					174
04	3000	N	3392	-0-	392	392	3386	2	6	9	N	5					179
05	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1573	2	3	9	N	3					182
06	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	1544	2	3	9	N	3					185
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11					196
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3066	2	7	9	N	6					202
09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					202
10	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-					202
11	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	1256	2			N	-0-					202
12	2108	X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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	5022	X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	4805	X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4650	X	198	-0-	-4452	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084	X	142	-0-	-4942	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4920	X	172	-0-	-4748	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	228	-0-	-4856	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					85
02	3500	X	2088	-0-	-1412	-0-	2088	2			N	-0-					85
03	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2			N	-0-					85
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					85
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					85
06	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					85
07	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					85
08	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2			N	-0-					85
09	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2			N	-0-					85
10	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					85
11	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2			N	-0-					85
12	3875	X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 39,922 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	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3738	-0-	938	962	3738	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4956	-0-	1856	2818	4956	2			N	-0-					-0-
04	7189	X	4371	-0-	-2818	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3892	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4697	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	1857	-0-	-1026	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2370	X	2085	-0-	-285	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2449	X	2073	-0-	-376	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130	X	1897	-0-	-233	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1960	-0-	-140	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					42
02	3052	X	2923	-0-	-129	-0-	2923	2			N	-0-					42
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					42
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					42
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					42
06	3360	X	2834	-0-	-526	-0-	2834	2			N	-0-					42
07	3906	X	2863	-0-	-1043	-0-	2863	2			N	-0-					42
08	3906	X	3072	-0-	-834	-0-	3072	2			N	-0-					42
09	3780	X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2			N	-0-					42
10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2			N	-0-					42
11	2970	X	2312	-0-	-658	-0-	2312	2			N	-0-					42
12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2			N	-0-					19
03	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					19
04	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					19
05	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	3627	2			N	-0-					19
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					19
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					19
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					19
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	2			N	-0-					19
10	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	3754	2			N	-0-					19
11	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					19
12	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	3618	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1502	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2103	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1561	-0-	-479	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3752	X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3703	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5694	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4154	X	3202	-0-	-952	-0-	3198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3222	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4154	X	2956	-0-	-1198	-0-	2949	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4020	X	2951	-0-	-1069	-0-	2948	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4151	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	6467	-0-	3367	3367	6422	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	3000	N	3938	-0-	938	4305	3920	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3100	N	1212	-0-	-1888	2417	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7804	X	5387	-0-	-2417	-0-	5372	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3725	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2			N	-0-					152
02	2324	X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2			N	-0-					152
03	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					152
04	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					152
05	2666	X	2284	-0-	-382	-0-	2284	2			N	-0-					152
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					152
07	2573	X	2549	-0-	-24	-0-	2549	2			N	-0-					152
08	2573	X	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-					152
09	2490	X	2293	-0-	-197	-0-	2293	2			N	-0-					152
10	2542	X	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			N	-0-					152
11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	2			N	-0-					152
12	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 26,678 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 #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	4360	-0-	1260	1468	4360	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	3911	-0-	911	2379	3911	2		N	-0-					-0-
07	5843	X	3464	-0-	-2379	-0-	3464	2		N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-					-0-
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-					-0-
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-					-0-
*12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-					-0-
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,650 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 #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3780	X	1846	-0-	-1934	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4137	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4107	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	3903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3816	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-					13
02	6692	X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2			N	-0-					13
03	7223	X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2			N	-0-					13
04	6900	X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2			N	-0-					13
05	6820	X	5642	-0-	-1178	-0-	5642	2			N	-0-					13
06	6360	X	5662	-0-	-698	-0-	5662	2			N	-0-					13
07	7068	X	5956	-0-	-1112	-0-	5956	2			N	-0-					13
08	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					13
09	6840	X	5316	-0-	-1524	-0-	5316	2			N	-0-					13
10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					13
11	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					13
12	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 71,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					125
02	2156	X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2			N	-0-					125
03	2387	X	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					125
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72	9	N	65					190
05	2387	X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2			N	-0-					190
06	2310	X	1539	-0-	-771	-0-	1539	2			N	-0-					190
07	2387	X	1686	-0-	-701	-0-	1636	2	50	9	N	45					235
08	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	1171	2	7	9	N	6	187	1			54
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					54
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					54
11	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	5	2			N	-0-					54
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					42
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					42
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					42
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					42
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					42
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					42
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					42
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					42
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					42
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					42
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					42
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 44,249 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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					108
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					108
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					108
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					108
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					108
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					108
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					108
08	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					108
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					108
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					108
11	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					108
*12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 41,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					21
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					21
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					21
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					21
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					21
07	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2			N	-0-					21
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	2			N	-0-					21
09	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2			N	-0-					21
10	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					21
11	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					21
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 36,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-
02	4032	X	1030	-0-	-3002	-0-	1017	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6187	2	72	9	N	65	65	8			-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	3734	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7890	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7053	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	3875	X	1235	-0-	-2640	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1156	-0-	-3164	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4464	X	91	-0-	-4373	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2867	-0-	-1423	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2544	-0-	-1889	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,256 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 #: 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1001	-0-	-3649	-0-	1001	2			N	-0-					93
02	4088	X	2608	-0-	-1480	-0-	2608	2			N	-0-					93
03	4247	X	2417	-0-	-1830	-0-	2417	2			N	-0-					93
04	3930	X	2144	-0-	-1786	-0-	2144	2			N	-0-					93
05	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	2221	2			N	-0-					93
06	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	2065	2			N	-0-					93
07	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2			N	-0-					93
08	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	2167	2	66	9	N	60					153
09	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	2094	2	2	9	N	2	143	1			12
10	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					12
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					12
12	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
07	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,625 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
02	1120	N	742	-0-	-378	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1590	N	893	-0-	-697	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	742	-0-	-994	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	505	-0-	-1175	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	474	-0-	-983	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3609	-0-	609	609	3609	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3296	-0-	196	805	3296	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3235	-0-	135	940	3235	2			N	-0-					-0-
09	3771	X	2831	-0-	-940	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,367 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	713	N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713	N	256	-0-	-457	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					110
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					110
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					110
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					110
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					110
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					110
07	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-					110
08	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			N	-0-					110
09	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2615	2	15	9	N	14					124
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2590	2	14	9	N	13					137
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					137
12	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 41,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					45
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					45
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					45
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					45
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					45
06	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					45
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					45
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					45
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					45
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					45
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					45
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	687	-0-	-1762	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3805	-0-	705	705	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1581	-0-	-609	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2753	-0-	-1618	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2582	-0-	-1789	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2402	-0-	-1969	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3779	-0-	679	679	3779	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3779	-0-	679	1358	3779	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3382	-0-	-1358	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					26
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					26
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					26
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					26
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					26
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					26
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					26
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					26
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					26
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					26
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					26
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3180	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					57
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					57
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					57
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					57
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					57
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					57
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					57
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					57
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1274	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3844	X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1581	X	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	X	747	-0-	-693	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6604	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1644	-0-	-2076	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	2240	X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3690	X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3813	X	412	-0-	-3401	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	3026	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3147	-0-	-693	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	5014	-0-	1914	1914	5000	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3000	N	3536	-0-	536	2450	3530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3100	N	3236	-0-	136	2586	3236	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	2907	-0-	-2586	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					62
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-					62
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					62
04	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-					62
05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					62
06	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	3680	2			N	-0-					62
07	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	2337	2			N	-0-					62
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					62
09	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	2			N	-0-					62
10	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					62
11	4410	X	3107	-0-	-1303	-0-	3107	2			N	-0-					62
12	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 45,384 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	1240	N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1800	N	493	-0-	-1307	-0-	490	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1767	N	447	-0-	-1320	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1208	-0-	-592	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					114
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					114
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					114
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					114
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					114
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					114
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					114
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					114
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					114
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					114
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					114
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	2324	X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2418	X	1370	-0-	-1048	-0-	1363	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2220	X	1537	-0-	-683	-0-	1531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1925	-0-	-565	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	N	1667	-0-	-906	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1930	-0-	-260	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6200	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2108	X	1078	-0-	-1030	-0-	1072	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2040	X	1051	-0-	-989	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	X	562	-0-	-1546	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	X	922	-0-	-1118	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2108	X	131	-0-	-1977	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	961	X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					35
02	1624	X	1436	-0-	-188	-0-	1436	2			N	-0-					35
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					35
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					35
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					35
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					35
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					35
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					35
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2690	2	44	9	N	40					75
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					75
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					75
*12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2449	-0-	-521	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					75
03	4588	X	2995	-0-	-1593	-0-	2995	2			N	-0-					75
04	4440	X	1210	-0-	-3230	-0-	1210	2			N	-0-					75
05	3875	X	560	-0-	-3315	-0-	560	2			N	-0-					75
06	3750	X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					75
07	3007	X	475	-0-	-2532	-0-	475	2			N	-0-					75
08	3007	X	613	-0-	-2394	-0-	613	2			N	-0-					75
09	1200	X	439	-0-	-761	-0-	439	2			N	-0-					75
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					75
11	600	X	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					75
12	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 12,306 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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	722	-0-	-328	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	900	N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3508	-0-	-26	-0-	3423	2	85	9	N	77					154
02	3192	X	2494	-0-	-698	-0-	2472	2	22	9	N	20					174
03	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	2734	2	13	9	N	12	165	1			21
04	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	2854	2	14	9	N	13					34
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	3152	2	59	9	N	54					88
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2808	2			N	-0-					88
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					88
08	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	2756	2	61	9	N	55					143
09	3120	X	2485	-0-	-635	-0-	2443	2	42	9	N	38					181
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3270	2	4	9	N	4	163	1			22
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					22
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3					25

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					48
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2			N	-0-					48
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					48
04	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-					48
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					48
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					48
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					48
08	1984	N	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-					48
09	2610	N	888	-0-	-1722	-0-	888	2			N	-0-					48
10	1395	N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					48
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					48
12	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,059 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					18
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					18
04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					18
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					18
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					18
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					18
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					18
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					18
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					18
12	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,485 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	1819	-0-	-847	-0-	1819	2			N	-0-					130
02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2			N	-0-					130
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					130
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					130
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					130
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					130
07	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					130
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					130
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18	134	1			14
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					14
11	2580	N	1560	-0-	-1020	-0-	1560	2			N	-0-					14
12	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					15
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					15
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	N	24					39
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					39
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					39
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					39
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					39
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					39
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					39
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					39
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					39
*12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 27,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2325	N	770	-0-	-1555	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2759	N	66	-0-	-2693	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,586 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 #: 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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2511	N	1749	-0-	-762	-0-	1747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2100	N	1186	-0-	-914	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2573	N	1803	-0-	-770	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	3100	N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-					92
02	13795	X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2			N	-0-					92
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					92
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					92
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					92
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					92
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					92
08	2418	X	1711	-0-	-707	-0-	1711	2			N	-0-					92
09	2340	X	1240	-0-	-1100	-0-	1240	2			N	-0-					92
10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					92
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					92
12	2418	X	1092	-0-	-1326	-0-	1092	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 54,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,038 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	4960	X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	2			N	-0-					110
02	4480	X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2			N	-0-					110
03	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2			N	-0-					110
04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2139	2			N	-0-					110
05	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					110
06	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	1991	2			N	-0-					110
07	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	1845	2			N	-0-					110
08	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-					110
09	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			N	-0-					110
10	2170	X	851	-0-	-1319	-0-	851	2			N	-0-					110
11	1980	X	1038	-0-	-942	-0-	1038	2			N	-0-					110
12	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 21,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*02	1904	N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*03	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*05	1612	N	370	-0-	-1242	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2046	N	1057	-0-	-989	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3100	N	3363	-0-	263	374	3363	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,615 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 #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	784	N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4228	X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5749	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5421	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4560	X	3563	-0-	-997	-0-	3559	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4712	X	3197	-0-	-1515	-0-	3195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	3857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4712	X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3150	-0-	-1410	-0-	3149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	961	-0-	-403	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3538	-0-	738	738	3488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
03	3100	N	3127	-0-	27	765	3108	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3000	N	2471	-0-	-529	236	2458	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2112	X	1876	-0-	-236	-0-	1869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1796	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2338	-0-	-514	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3678	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	3526	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3781	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3600	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3654	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3909	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3674	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3831	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-	3641	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	4061	X	3674	-0-	-387	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3551	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3366	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046	X	1231	-0-	-815	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					34
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					34
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					34
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					34
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					34
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					34
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					34
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					34
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					34
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					34
*12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 55,767 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 #: 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	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2763	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2324	X	2234	-0-	-90	-0-	2216	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2520	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	2100	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	1734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2730	X	2078	-0-	-652	-0-	2071	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2542	X	1666	-0-	-876	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2012	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2100	X	1725	-0-	-375	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1457	X	764	-0-	-693	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49					154
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40					194
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2125	2	43	9	N	39	184	1			49
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20					69
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	N	65					134
06	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1638	2	39	9	N	35					169
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	1572	2	28	9	N	25	176	1			18
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					18
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					18
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					18
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					18
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13					177
02	3276	X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7					184
03	3627	X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10					194
04	3510	X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178	1			54
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	2	39	9	N	35					89
06	3420	X	2094	-0-	-1326	-0-	2094	2			N	-0-					89
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-					89
08	3627	X	3033	-0-	-594	-0-	3030	2	3	9	N	3					92
09	3510	X	2373	-0-	-1137	-0-	2296	2	77	9	N	70	147	1			15
10	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			N	-0-					15
11	3030	X	1517	-0-	-1513	-0-	1517	2			N	-0-					15
12	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	1068	-0-	-1722	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	1044	-0-	-1839	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1204	-0-	-1679	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	1114	-0-	-1676	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1058	-0-	-1794	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	838	-0-	-332	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,973 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	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					127
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					127
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					127
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					127
05	2325	X	1212	-0-	-1113	-0-	1212	2			N	-0-					127
06	2250	X	1461	-0-	-789	-0-	1461	2			N	-0-					127
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					127
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					127
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					127
10	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	2			N	-0-					127
11	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-					127
12	4743	X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 39,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					56
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					56
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					56
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					56
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					56
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					56
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					56
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					56
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					56
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					56
*12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 51,849 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	1147	N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					50
02	644	N	125	-0-	-519	-0-	125	2			N	-0-					50
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					50
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					50
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					50
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					50
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					50
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					50
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					50
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					50
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2102	-0-	-1318	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2201	-0-	-1333	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					52
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					52
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					52
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					52
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					52
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					52
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9672	-0-	-93	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8543	-0-	-277	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8894	-0-	-778	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8368	-0-	-992	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8899	-0-	-587	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8876	-0-	-610	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8516	-0-	-244	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7725	-0-	-1172	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6977	-0-	-1633	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					18
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					18
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					18
05	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	2			N	-0-					18
06	930	N	171	-0-	-759	-0-	171	2			N	-0-					18
07	1147	N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					18
08	744	N	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					18
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					18
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					110
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					110
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44	9	N	40					150
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					150
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					150
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					150
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					150
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					150
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					150
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					150
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					150
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 47,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					81
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					81
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					81
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					81
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					81
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					81
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					81
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					81
12	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3346	-0-	-584	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
*12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,599 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	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1493	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1507	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1200	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1355	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,122 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 #: 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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	3126	-0-	26	26	3125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	182	3155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3252	-0-	152	334	3252	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3053	-0-	-334	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					23
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					23
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					23
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					23
05	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2729	2			N	-0-					23
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					23
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2			N	-0-					23
08	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2606	2			N	-0-					23
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					23
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	2			N	-0-					23
11	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	2467	2			N	-0-					23
12	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	783	-0-	-3092	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	13	-0-	-3487	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	16	-0-	-3859	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	727	-0-	-3148	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	269	-0-	-3481	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 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 #: 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3649	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	3304	X	2879	-0-	-425	-0-	2872	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3444	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3483	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3883	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3748	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2910	-0-	-534	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2982	-0-	-574	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2868	-0-	-945	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2599	-0-	-1338	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2765	-0-	-1172	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1882	-0-	-1928	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1888	-0-	-782	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5784	-0-	-292	-0-	5784	2			N	-0-					142
02	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			N	-0-					142
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			N	-0-					142
04	5700	X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2			N	-0-					142
05	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2			N	-0-					142
06	5670	X	5364	-0-	-306	-0-	5364	2			N	-0-					142
07	5859	X	5261	-0-	-598	-0-	5261	2			N	-0-					142
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					142
09	5640	X	5199	-0-	-441	-0-	5199	2			N	-0-					142
10	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			N	-0-					142
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					142
12	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 66,192 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	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4065	-0-	-359	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					18
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					18
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					18
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					18
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					18
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					18
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					18
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					18
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,032 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1974	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2240	X	1513	-0-	-727	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-	1265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	X	1164	-0-	-756	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1168	-0-	-752	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	813	-0-	-861	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1375	-0-	-221	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					23
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					23
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					23
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					23
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					23
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					23
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					23
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					23
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					23
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					23
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					23
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			N	-0-					91
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	2920	2			N	-0-					91
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					91
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					91
05	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					91
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					91
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					91
08	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					91
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-					91
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					91
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2			N	-0-					91
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 36,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3630	X	2898	-0-	-732	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2867	-0-	-763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3006	-0-	-745	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1572	-0-	-408	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2289	-0-	-147	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2131	-0-	-566	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 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 #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1563	-0-	-917	-0-	1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1674	-0-	-1686	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4411	-0-	-69	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4899	-0-	-92	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4421	-0-	-539	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,264 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	8233	7332	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	13183	X	4950	-0-	-8233	-0-	4941	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3504	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7535	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10380	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25	8			-0-
02	3024	X	2556	-0-	-468	-0-	2547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3233	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2933	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3240	X	1328	-0-	-1912	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1000	-0-	-2450	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,852 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	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	1176	N	326	-0-	-850	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1462	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1110	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1388	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1410	N	1142	-0-	-268	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1364	N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	358	-0-	-820	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	8370	X	508	-0-	-7862	-0-	508	2			N	-0-					3
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					3
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					3
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					3
05	8029	X	5211	-0-	-2818	-0-	5211	2			N	-0-					3
06	7770	X	4548	-0-	-3222	-0-	4548	2			N	-0-					3
07	8029	X	655	-0-	-7374	-0-	655	2			N	-0-					3
08	7967	X	343	-0-	-7624	-0-	343	2			N	-0-					3
09	7710	X	287	-0-	-7423	-0-	287	2			N	-0-					3
10	5208	X	4084	-0-	-1124	-0-	4084	2			N	-0-					3
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					3
*12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 56,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2883	X	1939	-0-	-944	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					23
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-					23
03	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-					23
04	2700	X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2			N	-0-					23
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					23
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-					23
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					23
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					23
09	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	2419	2			N	-0-					23
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					23
11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	2			N	-0-					23
12	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	2309	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1652	X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1829	X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1829	N	987	-0-	-842	-0-	985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1770	N	1003	-0-	-767	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1448	-0-	-2632	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1638	-0-	-2578	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1662	-0-	-2478	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1631	-0-	-2647	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					120
02	2128	X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-					120
03	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					120
04	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					120
05	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					120
06	2160	X	467	-0-	-1693	-0-	467	2			N	-0-					120
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					120
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					120
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					120
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					120
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					120
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 43,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-					58
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	2349	2			N	-0-					58
03	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					58
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					58
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					58
06	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2231	2			N	-0-					58
07	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					58
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					58
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	2			N	-0-					58
10	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-					58
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					58
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1777	-0-	-203	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,533 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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
07	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
10	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
12	2480	X	2210	-0-	-270	-0-	2210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
*12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
03	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	4670	2		N	-0-			-0-
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
08	5053	X	3855	-0-	-1198	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
09	4890	X	3824	-0-	-1066	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,897 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 #: 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	3535	-0-	-898	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3352	-0-	-938	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,711 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4831	-0-	-869	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5473	-0-	-231	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4450	-0-	-1037	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	2481	-0-	-3009	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2983	-0-	-2690	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,967 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	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4760	X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5100	X	4231	-0-	-869	-0-	4229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	3779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4468	-0-	-302	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					27
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	2			N	-0-					27
03	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					27
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	3078	2			N	-0-					27
05	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					27
06	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					27
07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					27
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					27
09	3090	X	2825	-0-	-265	-0-	2825	2			N	-0-					27
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					27
11	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			N	-0-					27
12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					75
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					75
04	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					75
05	6231	X	5759	-0-	-472	-0-	5759	2			N	-0-					75
06	6030	X	5209	-0-	-821	-0-	5209	2			N	-0-					75
07	6107	X	5554	-0-	-553	-0-	5554	2			N	-0-					75
08	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	5143	2			N	-0-					75
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					75
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					75
11	5370	X	3316	-0-	-2054	-0-	3316	2			N	-0-					75
*12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2765	-0-	-1482	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2699	-0-	-1137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2171	-0-	-805	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3260	-0-	-760	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 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	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	310	X	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	310	X	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	300	X	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	X	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	310	X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5677	-0-	-353	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3120	-0-	-2910	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5315	-0-	-916	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4908	-0-	-1323	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3894	-0-	-1776	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	1575	-0-	-3555	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	870	N	206	-0-	-664	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	899	N	177	-0-	-722	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 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	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-					150
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			N	-0-					150
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					150
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					150
05	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					150
06	4590	X	3681	-0-	-909	-0-	3681	2			N	-0-					150
07	4929	X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					150
08	4929	X	3286	-0-	-1643	-0-	3286	2			N	-0-					150
09	4770	X	3075	-0-	-1695	-0-	3075	2			N	-0-					150
10	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	2359	2			N	-0-					150
11	3690	X	2066	-0-	-1624	-0-	2066	2			N	-0-					150
12	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 42,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					90
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					90
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					90
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					90
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					90
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					90
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					90
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					90
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					90
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					90
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					90
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 50,877 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 #: 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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,320 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	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2041	-0-	-966	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2884	-0-	-686	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2606	-0-	-874	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2104	-0-	-1244	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,238 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 #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3184	-0-	-970	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3248	-0-	-772	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2204	-0-	-1576	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1416	-0-	-1932	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1609	-0-	-1646	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1286	-0-	-904	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,944 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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630	N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 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 #: 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 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	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	900	N	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 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 #: 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	961	X	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,467 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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					47
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					47
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					47
04	2910	X	1813	-0-	-1097	-0-	1813	2			N	-0-					47
05	7161	X	1959	-0-	-5202	-0-	1959	2			N	-0-					47
06	6930	X	2876	-0-	-4054	-0-	2876	2			N	-0-					47
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					47
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					47
09	2880	X	1351	-0-	-1529	-0-	1351	2			N	-0-					47
10	7316	X	1444	-0-	-5872	-0-	1444	2			N	-0-					47
11	7080	X	1704	-0-	-5376	-0-	1704	2			N	-0-					47
12	7316	X	1864	-0-	-5452	-0-	1864	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6705	2	54	9	N	49	49	8			-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6414	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5845	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6185	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4572	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6075	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4197	-0-	-1104	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3814	-0-	-1487	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3937	-0-	-953	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,998 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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					129
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					129
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					129
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					129
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					129
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					129
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					129
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					129
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					129
10	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					129
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					129
*12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,873 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 #: 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,748 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	3481	-0-	-797	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
*12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	2446	-0-	-1956	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3163	-0-	-1363	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2274	-0-	-1986	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1935	-0-	-2467	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	2155	-0-	-2247	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2513	-0-	-1357	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,235 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 #: 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4117	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	4247	X	3859	-0-	-388	-0-	3853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4110	X	3530	-0-	-580	-0-	3526	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3631	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4140	X	3019	-0-	-1121	-0-	3016	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	3390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3720	X	1781	-0-	-1939	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			N	-0-					52
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					52
03	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					52
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					52
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-					52
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-					52
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					52
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					52
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					52
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			N	-0-					52
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,725 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					20
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					20
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					20
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					20
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					20
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					20
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					20
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					20
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					20
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					20
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					20
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,138 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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					49
02	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3596	2			N	-0-					49
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2			N	-0-					49
04	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	3837	2			N	-0-					49
05	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	3934	2			N	-0-					49
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					49
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					49
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					49
09	4110	X	4064	-0-	-46	-0-	4064	2			N	-0-					49
10	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4140	2			N	-0-					49
11	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	3489	2			N	-0-					49
12	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 47,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1779	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1624	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	488	-0-	-1432	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5701	-0-	-1460	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4657	-0-	-1811	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5108	-0-	-1433	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6053	-0-	-277	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5344	-0-	-763	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4521	-0-	-999	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5162	-0-	-1100	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4028	-0-	-2234	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4720	-0-	-612	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4730	-0-	-280	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4637	-0-	-1284	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,376 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 #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6038	-0-	-1326	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7150	-0-	-650	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7126	-0-	-194	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6279	-0-	-1099	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6118	-0-	-1260	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6626	-0-	-514	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7064	-0-	-314	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5054	-0-	-2086	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1684	-0-	-3307	-0-	1684	2			N	-0-					13
02	4508	X	43	-0-	-4465	-0-	43	2			N	-0-					13
03	4588	X	2064	-0-	-2524	-0-	2064	2			N	-0-					13
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					13
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					13
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					13
07	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4622	2			N	-0-					13
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					13
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					13
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					13
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					13
*12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 51,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5083	-0-	-652	-0-	5083	2			N	-0-					140
02	5124	X	4679	-0-	-445	-0-	4679	2			N	-0-					140
03	5580	X	4924	-0-	-656	-0-	4924	2			N	-0-					140
04	5400	X	4679	-0-	-721	-0-	4679	2			N	-0-					140
05	5332	X	4484	-0-	-848	-0-	4484	2			N	-0-					140
06	5010	X	4542	-0-	-468	-0-	4542	2			N	-0-					140
07	5177	X	1905	-0-	-3272	-0-	1905	2			N	-0-					140
08	4929	X	4403	-0-	-526	-0-	4403	2			N	-0-					140
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4868	2	6	9	N	5	140	1			5
10	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	2			N	-0-					5
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					5
12	5022	X	2316	-0-	-2706	-0-	2316	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 50,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6411	-0-	3311	3311	6411	2			N	-0-					-0-
04	8002	X	4691	-0-	-3311	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,575 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	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					17
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					17
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					17
04	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					17
05	4247	X	3186	-0-	-1061	-0-	3186	2			N	-0-					17
06	4110	X	3689	-0-	-421	-0-	3689	2			N	-0-					17
07	4247	X	3259	-0-	-988	-0-	3259	2			N	-0-					17
08	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					17
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					17
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					17
11	3750	X	1392	-0-	-2358	-0-	1392	2			N	-0-					17
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 47,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2828	X	583	-0-	-2245	-0-	579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2880	X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3240	X	1436	-0-	-1804	-0-	1432	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3348	X	1989	-0-	-1359	-0-	1986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3410	X	1909	-0-	-1501	-0-	1902	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3300	X	2429	-0-	-871	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511	X	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,759 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 #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2			N	-0-					118
02	2772	X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2			N	-0-					118
03	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			N	-0-					118
04	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2			N	-0-					118
05	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2			N	-0-					118
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					118
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					118
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					118
09	2310	X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-					118
10	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					118
11	2610	X	1767	-0-	-843	-0-	1767	2			N	-0-					118
12	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	1907	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3163	-0-	-797	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2900	-0-	-727	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7717	-0-	-64	-0-	7717	2			N	-0-					95
02	7028	X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	2			N	-0-					95
03	7781	X	7029	-0-	-752	-0-	7029	2			N	-0-					95
04	7470	X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2			N	-0-					95
05	7719	X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2			N	-0-					95
06	7470	X	6683	-0-	-787	-0-	6683	2			N	-0-					95
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					95
08	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	-0-					95
09	6810	X	6583	-0-	-227	-0-	6570	2	13	9	N	12	60	1			47
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					47
11	7320	X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					47
12	7564	X	5496	-0-	-2068	-0-	5496	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 80,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-688	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	914	2		N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			43
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			43
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-			43
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		N	-0-			43
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2		N	-0-			43
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2		N	-0-			43
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-			43
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2		N	-0-			43
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2		N	-0-			43
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2		N	-0-			43
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2		N	-0-			43
*12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 91,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			83
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			83
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			83
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			83
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			83
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			83
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			83
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			83
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			83
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			83
11	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2		N	-0-			83
12	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 38,027 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 #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					32
02	2044	X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					32
03	2263	X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22	9	N	20					52
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169	9	N	154					206
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3	172	1			37
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					37
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					37
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					37
09	2190	X	1715	-0-	-475	-0-	1715	2			N	-0-					37
10	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					37
11	2190	X	1094	-0-	-1096	-0-	1094	2			N	-0-					37
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 24,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					48
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			N	-0-					48
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-					48
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					48
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					48
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					48
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					48
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					48
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					48
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	7447	2			N	-0-					187
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					187
03	7626	X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2			N	-0-					187
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					187
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					187
06	8220	X	6474	-0-	-1746	-0-	6474	2			N	-0-					187
07	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6756	2			N	-0-					187
08	9455	X	4119	-0-	-5336	-0-	4119	2			N	-0-					187
09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	7040	2			N	-0-					187
10	9455	X	6618	-0-	-2837	-0-	6618	2			N	-0-					187
11	6540	X	2923	-0-	-3617	-0-	2923	2			N	-0-					187
12	7285	X	276	-0-	-7009	-0-	276	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 73,441 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 #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					60
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					60
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					60
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					60
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					60
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					60
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					60
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3001	2	129	9	N	117					177
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1825	2	25	9	N	23	180	1			20
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					20
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2			N	-0-					162
02	1596	N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2			N	-0-					162
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					162
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					162
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					162
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					162
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					162
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					162
09	2160	N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2			N	-0-					162
10	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1913	2			N	-0-					162
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					162
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	985	-0-	-545	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,420 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 #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33	9	N	30	30	8			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2	N	-0-			80
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5331	2	N	-0-			80
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2	N	-0-			80
04	5970	X	5409	-0-	-561	-0-	5409	2	N	-0-			80
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2	N	-0-			80
06	5700	X	5381	-0-	-319	-0-	5381	2	N	-0-			80
07	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2	N	-0-			80
08	6944	X	6239	-0-	-705	-0-	6239	2	N	-0-			80
09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2	N	-0-			80
10	6944	X	4672	-0-	-2272	-0-	4672	2	N	-0-			80
11	6030	X	5231	-0-	-799	-0-	5231	2	N	-0-			80
12	6944	X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 69,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

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	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-			-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	N	-0-			-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,950 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 #: 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	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					92
02	3724	X	1215	-0-	-2509	-0-	1215	2			N	-0-					92
03	3999	X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2			N	-0-					92
04	3870	X	2739	-0-	-1131	-0-	2739	2			N	-0-					92
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					92
06	3780	X	782	-0-	-2998	-0-	782	2			N	-0-					92
07	2821	X	1043	-0-	-1778	-0-	1043	2			N	-0-					92
08	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2			N	-0-					92
09	2730	X	616	-0-	-2114	-0-	616	2			N	-0-					92
10	1054	X	284	-0-	-770	-0-	284	2			N	-0-					92
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					92
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,040 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2143	2	65	9	N	59	59	8			-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	330	3418	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3000	N	2956	-0-	-44	286	2925	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	2726	N	2440	-0-	-286	-0-	2419	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2203	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	2728	X	1702	-0-	-1026	-0-	1694	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2728	X	1817	-0-	-911	-0-	1806	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2640	X	1885	-0-	-755	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	1563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					22
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					22
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					22
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					22
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					22
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					22
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					22
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,439 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 #: 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	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					44
02	5768	X	851	-0-	-4917	-0-	851	2			N	-0-					44
03	5704	X	2085	-0-	-3619	-0-	2085	2			N	-0-					44
04	5310	X	1483	-0-	-3827	-0-	1483	2			N	-0-					44
05	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	1978	2			N	-0-					44
06	4350	X	1689	-0-	-2661	-0-	1689	2			N	-0-					44
07	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					44
08	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-					44
09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-					44
10	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					44
11	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	707	2			N	-0-					44
12	1829	X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 19,184 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	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2929	-0-	-263	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1776	-0-	-2004	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1781	-0-	-2125	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1799	-0-	-1981	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					130
02	3556	X	2996	-0-	-560	-0-	2996	2			N	-0-					130
03	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					130
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					130
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					130
06	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	3491	2			N	-0-					130
07	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2			N	-0-					130
08	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3645	2	4	9	N	4	108	1			26
09	3690	X	3422	-0-	-268	-0-	3422	2			N	-0-					26
10	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			N	-0-					26
11	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					26
12	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 42,244 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 #: 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	3565	X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2		N	-0-			19
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-			19
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			19
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			19
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-			19
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			19
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			19
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			19
09	3450	X	667	-0-	-2783	-0-	667	2		N	-0-			19
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-			19
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			19
*12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 65,125 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	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-			44
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			44
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			44
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			44
05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2		N	-0-			44
06	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			44
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-			44
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-			44
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-			44
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			44
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-			44
*12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 76,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2		N	-0-			180
02	2660	X	2438	-0-	-222	-0-	2438	2		N	-0-			180
03	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2		N	-0-			180
04	2730	X	2185	-0-	-545	-0-	2185	2		N	-0-			180
05	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2		N	-0-			180
06	2730	X	1987	-0-	-743	-0-	1987	2		N	-0-			180
07	2697	X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2		N	-0-			180
08	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2		N	-0-			180
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			180
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2		N	-0-			180
11	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	665	2		N	-0-			180
12	2945	X	16	-0-	-2929	-0-	16	2		N	-0-			180

TOTAL GAS PROD: 25,725 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 #: 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	3788	-0-	-3373	-0-	3788	2			N	-0-					164
02	6468	X	5841	-0-	-627	-0-	5841	2			N	-0-					164
03	5921	X	5099	-0-	-822	-0-	5099	2			N	-0-					164
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					164
05	6479	X	4591	-0-	-1888	-0-	4591	2			N	-0-					164
06	6270	X	4120	-0-	-2150	-0-	4120	2			N	-0-					164
07	6479	X	3205	-0-	-3274	-0-	3205	2			N	-0-					164
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					164
09	4530	X	2894	-0-	-1636	-0-	2894	2			N	-0-					164
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					164
11	4980	X	4940	-0-	-40	-0-	4940	2			N	-0-					164
12	5146	X	2977	-0-	-2169	-0-	2977	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 52,512 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					20
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					20
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					20
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					20
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					20
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					20
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					20
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,719 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 #: 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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					172
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					172
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					172
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					172
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					172
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					172
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					172
08	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					172
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					172
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					172
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					172
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 41,163 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	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					142
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					142
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					142
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					142
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					142
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					142
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					142
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					142
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	9	N	17	143	1			16
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					16
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					16
12	1178	X	168	-0-	-1010	-0-	168	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 60,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	936	X	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	840	X	443	-0-	-397	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2283	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	900	N	399	-0-	-501	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					18
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					18
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					18
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					18
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					18
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					18
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					18
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					18
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					18
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					18
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,203 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	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					104
02	4872	X	4757	-0-	-115	-0-	4757	2			N	-0-					104
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					104
04	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			N	-0-					104
05	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					104
06	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	4324	2			N	-0-					104
07	5270	X	2567	-0-	-2703	-0-	2567	2			N	-0-					104
08	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	4455	2			N	-0-					104
09	4920	X	2691	-0-	-2229	-0-	2691	2			N	-0-					104
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					104
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					104
12	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 50,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 #: 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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-			-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,940 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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2		N	-0-			12
02	6804	X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	2		N	-0-			12
03	7533	X	3789	-0-	-3744	-0-	3789	2		N	-0-			12
04	7290	X	6350	-0-	-940	-0-	6350	2		N	-0-			12
05	7533	X	5586	-0-	-1947	-0-	5586	2		N	-0-			12
06	7290	X	6984	-0-	-306	-0-	6984	2		N	-0-			12
07	6572	X	3659	-0-	-2913	-0-	3659	2		N	-0-			12
08	6572	X	2659	-0-	-3913	-0-	2659	2		N	-0-			12
09	6990	X	3511	-0-	-3479	-0-	3511	2		N	-0-			12
10	7223	X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	2		N	-0-			12
11	6990	X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2		N	-0-			12
12	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 54,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3847	X	3221	-0-	-626	-0-	3221	2		N	-0-			119
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			119
03	930	X	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			119
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			119
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			119
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			119
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			119
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			119
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			119
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			119
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			119
*12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 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	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4271	-0-	-751	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4723	-0-	-917	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	3038	-0-	-2790	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,670 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 #: 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	3338	-0-	-1343	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1895	-0-	-2786	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3054	-0-	-1627	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3597	-0-	-933	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	969	-0-	-3061	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1819	-0-	-2441	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,020 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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					37
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					37
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					37
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					37
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					37
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					37
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					37
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					37
10	2418	X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	2			N	-0-					37
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					37
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,445 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 #: 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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,232 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	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2332	-0-	-799	-0-	2329	2	3	9	N	3					53
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2			N	-0-					53
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2426	2	24	9	N	22					75
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2586	2	6	9	N	5					80
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					80
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	N	35					115
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2976	2	42	9	N	38	141	1			12
08	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					12
09	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					12
10	3007	X	1736	-0-	-1271	-0-	1736	2			N	-0-					12
11	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2			N	-0-					12
12	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					80
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					80
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					80
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					80
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					80
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					80
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					80
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					80
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					80
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					80
11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			N	-0-					80
12	1209	N	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	3474	2			N	-0-					40
02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	2533	2			N	-0-					40
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	2862	2			N	-0-					40
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			N	-0-					40
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					40
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	2789	2			N	-0-					40
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					40
08	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2			N	-0-					40
09	3930	X	2522	-0-	-1408	-0-	2522	2			N	-0-					40
10	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	3732	2			N	-0-					40
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					40
*12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 44,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	2735	2			N	-0-					53
02	3444	X	2642	-0-	-802	-0-	2642	2			N	-0-					53
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					53
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					53
05	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					53
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					53
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					53
08	2883	X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-					53
09	2940	X	1319	-0-	-1621	-0-	1319	2			N	-0-					53
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					53
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					53
*12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 36,131 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 #: 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	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-					62
02	4564	X	3053	-0-	-1511	-0-	3053	2			N	-0-					62
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					62
04	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	4424	2			N	-0-					62
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					62
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					62
07	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5248	2			N	-0-					62
08	5766	X	5086	-0-	-680	-0-	5086	2			N	-0-					62
09	5580	X	3747	-0-	-1833	-0-	3747	2			N	-0-					62
10	5766	X	3574	-0-	-2192	-0-	3574	2			N	-0-					62
11	5580	X	5076	-0-	-504	-0-	5076	2			N	-0-					62
12	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	5044	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 57,080 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	3058	-0-	-1375	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2118	-0-	-1886	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					54
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					54
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					54
04	960	X	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					54
05	992	X	211	-0-	-781	-0-	211	2			N	-0-					54
06	960	X	13	-0-	-947	-0-	13	2			N	-0-					54
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					54
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					54
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					54
11	960	N	340	-0-	-620	-0-	340	2			N	-0-					54
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,830 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	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-					37
02	2884	X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2			N	-0-					37
03	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2			N	-0-					37
04	2550	X	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					37
05	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2			N	-0-					37
06	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1975	2			N	-0-					37
07	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	1965	2			N	-0-					37
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					37
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					37
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					37
12	3596	X	2251	-0-	-1345	-0-	2251	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					18
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					18
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					18
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					18
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					18
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					18
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					18
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					18
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,937 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 #: 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					50
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					50
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					70
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	2	26	9	N	24					94
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					94
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					94
07	1054	N	818	-0-	-236	-0-	793	2	25	9	N	23					117
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					117
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					117
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
11	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					117
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2473	-0-	-411	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2119	-0-	-851	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,622 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 #: 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	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					142
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2			N	-0-					142
03	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-					142
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-					142
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2			N	-0-					142
06	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2802	2	42	9	N	38					180
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3009	2	11	9	N	10	173	1			17
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					17
09	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			N	-0-					17
10	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					17
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					17
12	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,220 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 #: 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	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					57
02	3556	X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2			N	-0-					57
03	3937	X	1215	-0-	-2722	-0-	1215	2			N	-0-					57
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					57
05	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					57
06	3810	X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2			N	-0-					57
07	3937	X	2525	-0-	-1412	-0-	2525	2			N	-0-					57
08	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	3290	2			N	-0-					57
09	3810	X	1274	-0-	-2536	-0-	1274	2			N	-0-					57
10	3906	X	1798	-0-	-2108	-0-	1798	2			N	-0-					57
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					57
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 38,287 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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					105
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					105
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					105
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					105
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					105
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					105
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					105
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					105
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					105
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
11	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					105
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2884	X	1258	-0-	-1626	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3193	X	1299	-0-	-1894	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	1161	-0-	-1929	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3131	X	2574	-0-	-557	-0-	2572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1470	X	1122	-0-	-348	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395	X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2		N	-0-			20
02	3472	X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2		N	-0-			20
03	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	3351	2		N	-0-			20
04	3720	X	1980	-0-	-1740	-0-	1980	2		N	-0-			20
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		N	-0-			20
06	3240	X	2377	-0-	-863	-0-	2377	2		N	-0-			20
07	3348	X	2169	-0-	-1179	-0-	2169	2		N	-0-			20
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			20
09	3720	X	2080	-0-	-1640	-0-	2080	2		N	-0-			20
10	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2		N	-0-			20
11	3720	X	617	-0-	-3103	-0-	617	2		N	-0-			20
12	3844	X	837	-0-	-3007	-0-	837	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 28,623 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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
03	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2		N	-0-			-0-
11	3507	X	3247	-0-	-260	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
*12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02	2408	X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03	2666	X	2238	-0-	-428	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
05	2449	N	1670	-0-	-779	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5841	-0-	2741	2741	5841	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	4272	-0-	1472	4213	4272	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1331	-0-	-1769	2444	1331	2		N	-0-			-0-
04	3160	X	716	-0-	-2444	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05	1798	X	416	-0-	-1382	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	1740	X	378	-0-	-1362	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	1798	X	272	-0-	-1526	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	1333	X	413	-0-	-920	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	720	X	473	-0-	-247	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2		N	-0-			-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			33
02	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2		N	-0-			33
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			33
04	2880	N	2615	-0-	-265	-0-	2615	2		N	-0-			33
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			33
06	2850	N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2		N	-0-			33
07	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2		N	-0-			33
08	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	2597	2		N	-0-			33
09	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	2503	2		N	-0-			33
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			33
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2		N	-0-			33
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 31,478 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 #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					22
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					22
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					22
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					22
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					75
02	3108	X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2			N	-0-					75
03	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					75
04	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			N	-0-					75
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					75
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					75
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					75
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1	9	N	1	54	1			22
09	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					22
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					22
11	3420	X	3015	-0-	-405	-0-	3015	2			N	-0-					22
12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 39,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,874 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 #: 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	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					27
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					27
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					27
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					27
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					27
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					27
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2567	2	44	9	N	40					67
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1817	2	132	9	N	120	175	1			12
*12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	644	N	295	-0-	-349	-0-	293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					127
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					127
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					127
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					127
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					127
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					127
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					127
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					127
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					127
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					127
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					127
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 69,977 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					65
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					65
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					65
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					65
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					65
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					65
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					65
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					65
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					65
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					65
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					65
*12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 50,936 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 #: 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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,291 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	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					145
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					145
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					145
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					145
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					145
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					145
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					145
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					145
09	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	1870	2			N	-0-					145
10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					145
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2015	2			N	-0-					145
12	2542	X	1984	-0-	-558	-0-	1984	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	742	-0-	-1718	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,045 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 #: 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	2108	N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-					31
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2			N	-0-					31
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					31
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					31
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					31
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					31
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					31
08	2604	N	949	-0-	-1655	-0-	949	2			N	-0-					31
09	2580	N	1000	-0-	-1580	-0-	1000	2			N	-0-					31
10	2666	N	1468	-0-	-1198	-0-	1468	2			N	-0-					31
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					31
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 20,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-					-0-
02	2649	N	963	-0-	-1686	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4153	-0-	-2884	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1195	-0-	-2959	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,657 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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					117
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					117
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					117
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					117
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					117
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					117
10	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					117
11	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					117
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 6,801 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 #: 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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					33
02	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1798	N	996	-0-	-802	-0-	996	2			N	-0-					33
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					33
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					33
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					33
07	2418	N	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2			N	-0-					33
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					33
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					33
11	1950	N	965	-0-	-985	-0-	965	2			N	-0-					33
12	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,313 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	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2762	2			N	-0-					90
02	3248	X	2725	-0-	-523	-0-	2725	2			N	-0-					90
03	3565	X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2			N	-0-					90
04	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2			N	-0-					90
05	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-					90
06	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2			N	-0-					90
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					90
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					90
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					90
10	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	2753	2			N	-0-					90
11	3300	X	2046	-0-	-1254	-0-	2046	2			N	-0-					90
12	3472	X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 32,066 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 #: 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
02	7084	X	6664	-0-	-420	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
03	7843	X	7192	-0-	-651	-0-	7192	2		N	-0-			-0-
04	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6950	2		N	-0-			-0-
05	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
06	7290	X	6785	-0-	-505	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
07	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
08	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	2		N	-0-			-0-
09	6960	X	6850	-0-	-110	-0-	6850	2		N	-0-			-0-
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2		N	-0-			-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
*12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,478 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	2659	-0-	-503	-0-	2659	2		N	-0-			100
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2		N	-0-			100
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			100
04	3060	X	1905	-0-	-1155	-0-	1905	2		N	-0-			100
05	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-			100
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			100
07	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	2286	2		N	-0-			100
08	3162	X	2380	-0-	-782	-0-	2380	2		N	-0-			100
09	3060	X	1729	-0-	-1331	-0-	1729	2		N	-0-			100
10	3162	X	853	-0-	-2309	-0-	853	2		N	-0-			100
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		N	-0-			100
*12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 55,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3119	2	64	9	N	58	58	8			-0-
02	3584	X	2541	-0-	-1043	-0-	2519	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	2901	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3468	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3189	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3556	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3596	X	2511	-0-	-1085	-0-	2501	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3810	X	2306	-0-	-1504	-0-	2302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	2444	-0-	-1493	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1631	-0-	-2179	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4275	-0-	1175	2247	4275	2			N	-0-					27
02	2800	N	3630	-0-	830	3077	3630	2			N	-0-					27
03	6539	X	3462	-0-	-3077	-0-	3462	2			N	-0-					27
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					27
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					27
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					27
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					27
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					27
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					27
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					27
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11					38
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	896	X	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	331	3331	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4195	-0-	1095	1426	4195	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	1704	3378	2			N	-0-					-0-
09	3620	X	1916	-0-	-1704	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3704	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5000	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4880	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4927	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					18
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1039	2			N	-0-					18
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					18
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					18
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					18
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					18
07	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					18
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					18
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					18
12	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					45
02	1792	N	8	-0-	-1784	-0-	8	2			N	-0-					45
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					45
04	1832	N	1674	-0-	-158	-0-	1674	2			N	-0-					45
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					45
06	2310	X	488	-0-	-1822	-0-	488	2			N	-0-					45
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					45
08	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					45
09	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	1555	2			N	-0-					45
10	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	1539	2			N	-0-					45
11	2310	X	1620	-0-	-690	-0-	1620	2			N	-0-					45
12	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17,755 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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2590	2			N	-0-					83
02	3164	X	2813	-0-	-351	-0-	2813	2			N	-0-					83
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	2			N	-0-					83
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					83
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					83
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					83
07	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-					83
08	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					83
09	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2955	2			N	-0-					83
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					83
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					83
12	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 35,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3175	-0-	75	252	3175	2			N	-0-					87
02	1932	N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2			N	-0-					87
03	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-					87
04	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	1763	2			N	-0-					87
05	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			N	-0-					87
06	2490	X	1332	-0-	-1158	-0-	1332	2			N	-0-					87
07	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1352	2			N	-0-					87
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					87
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					87
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87
11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-					87
12	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 25,793 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	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					79
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					79
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					79
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					79
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					79
06	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3235	2			N	-0-					79
07	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	2876	2			N	-0-					79
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					79
09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2905	2			N	-0-					79
10	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					79
11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	2610	2			N	-0-					79
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 36,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					87
02	1456	N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2			N	-0-					87
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					87
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					87
05	1209	N	299	-0-	-910	-0-	299	2			N	-0-					87
06	2160	N	451	-0-	-1709	-0-	451	2			N	-0-					87
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					87
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					87
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	148	2			N	-0-					87
10	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	194	2			N	-0-					87
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					87
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	3662	-0-	562	562	3658	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	216	2750	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000	N	3159	-0-	159	375	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3026	X	2651	-0-	-375	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(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	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					36
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					36
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					36
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					36
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					36
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					36
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					36
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					36
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					36
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					52
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2			N	-0-					52
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2			N	-0-					52
04	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2			N	-0-					52
05	4464	X	3615	-0-	-849	-0-	3615	2			N	-0-					52
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					52
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					52
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					52
09	4890	X	4165	-0-	-725	-0-	4165	2			N	-0-					52
10	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					52
11	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 51,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 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	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	2328	2			N	-0-					28
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					28
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-					28
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					28
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					28
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					28
08	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	2572	2			N	-0-					28
09	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	2617	2			N	-0-					28
10	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	2642	2			N	-0-					28
11	3450	X	2561	-0-	-889	-0-	2561	2			N	-0-					28
12	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 33,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					50
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					50
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					50
04	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			N	-0-					50
05	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					50
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					50
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					50
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					50
09	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	2			N	-0-					50
10	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	2167	2			N	-0-					50
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					50
12	2387	N	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 26,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3163	-0-	-85	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2774	-0-	-916	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3244	-0-	-538	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,335 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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					84
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					84
03	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					84
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					84
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					84
06	4590	X	3172	-0-	-1418	-0-	3172	2			N	-0-					84
07	4743	X	2894	-0-	-1849	-0-	2894	2			N	-0-					84
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6544	2	39	9	N	35					119
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					119
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					119
11	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4580	2			N	-0-					119
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 58,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	820	-0-	-1164	-0-	820	2			N	-0-					17
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					17
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					17
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17
05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	1874	2			N	-0-					17
06	2010	N	1285	-0-	-725	-0-	1285	2			N	-0-					17
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					17
08	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					17
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					17
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-					17
11	1800	N	566	-0-	-1234	-0-	566	2			N	-0-					17
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					133
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					133
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					133
04	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					133
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					133
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	2	8	9	N	7					140
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					140
08	3100	X	1847	-0-	-1253	-0-	1847	2			N	-0-					140
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					140
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					140
11	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	2			N	-0-					140
12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2321	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 36,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5106	-0-	-1497	-0-	5049	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7938	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10907	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8206	2	29	9	N	26	26	8			-0-
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8287	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7784	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6882	X	6596	-0-	-286	-0-	6586	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	6660	X	6606	-0-	-54	-0-	6600	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1448	-0-	-624	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1946	-0-	-1030	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	639	-0-	-2151	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	509	-0-	-1785	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	603	-0-	-1691	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	345	-0-	-1575	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	400	-0-	-1553	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	589	X	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4299	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3492	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3263	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	3540	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	3641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	3424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4020	X	2430	-0-	-1590	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2333	-0-	-1327	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					28
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					28
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					28
04	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					28
05	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					28
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					28
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					28
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			N	-0-					28
09	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					28
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	2			N	-0-					28
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					28
*12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 47,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10696	-0-	7596	7596	10696	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5098	-0-	2098	9694	5098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3413	-0-	313	10007	3413	2			N	-0-					-0-
06	14302	X	4295	-0-	-10007	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,264 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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					50
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					50
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					50
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					50
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					50
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					50
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					50
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					50
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					50
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					50
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					50
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 49,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2186	-0-	-184	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,728 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	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 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 #: 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	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4611	-0-	1511	1511	4611	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4478	-0-	1478	2989	4478	2			N	-0-					-0-
07	7703	X	4714	-0-	-2989	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	604	-0-	-986	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	930	-0-	-660	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,845 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	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1547	-0-	-373	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					20
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					20
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					20
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					20
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					20
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					20
08	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	-0-					20
09	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					20
10	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	2			N	-0-					20
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					20
*12	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,238 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	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4117	-0-	-893	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2	N	-0-					19
02	6020	X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2	N	-0-					19
03	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	4818	2	N	-0-					19
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2	N	-0-					19
05	6386	X	2693	-0-	-3693	-0-	2693	2	N	-0-					19
06	6180	X	5760	-0-	-420	-0-	5760	2	N	-0-					19
07	7068	X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2	N	-0-					19
08	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	6487	2	N	-0-					19
09	6840	X	3668	-0-	-3172	-0-	3668	2	N	-0-					19
10	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	N	-0-					19
11	6270	X	5344	-0-	-926	-0-	5344	2	N	-0-					19
*12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 66,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2 9 9	N	8	8	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2 3 9	N	3	3	8			-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2 2 9	N	2	2	8			-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2 2 9	N	2	2	8			-0-
05	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1294	2 1 9	N	1	1	8			-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2 3 9	N	3	3	8			-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2 1 9	N	1	1	8			-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-					-0-
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-					-0-
*12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2	N	-0-					16
02	4256	X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2	N	-0-					16
03	4278	X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2	N	-0-					16
04	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	3415	2	N	-0-					16
05	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2	N	-0-					16
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2	N	-0-					16
07	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2	N	-0-					16
08	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	2	N	-0-					16
09	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	2848	2	N	-0-					16
10	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2	N	-0-					16
11	3930	X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2	N	-0-					16
12	4061	X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 39,454 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 #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2			N	-0-					18
02	3528	X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2			N	-0-					18
03	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2			N	-0-					18
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	3216	2			N	-0-					18
05	3782	X	2575	-0-	-1207	-0-	2575	2			N	-0-					18
06	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					18
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					18
08	3689	X	3095	-0-	-594	-0-	3095	2			N	-0-					18
09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					18
10	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	2932	2			N	-0-					18
11	3600	X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2			N	-0-					18
12	3720	X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 36,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					23
02	2800	N	3048	-0-	248	248	3048	2			N	-0-					23
03	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					23
04	3000	N	3582	-0-	582	582	3582	2			N	-0-					23
05	4344	X	3762	-0-	-582	-0-	3762	2			N	-0-					23
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					23
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					23
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					23
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					23
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					23
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					23
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 37,166 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	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					140
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					140
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					140
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					140
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					140
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					140
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					140
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					140
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					140
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					140
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					140
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5989	X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2			N	-0-					73
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					73
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					73
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					73
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	2	1	9	N	1					74
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					74
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					74
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					74
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74
10	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					74
11	900	X	202	-0-	-698	-0-	202	2			N	-0-					74
12	930	X	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 35,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					93
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-					93
03	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					93
04	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					93
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					93
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					93
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					93
08	2077	N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2			N	-0-					93
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	2			N	-0-					93
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	2			N	-0-					93
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					93
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,669 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 #: 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	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4485	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4356	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4413	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4739	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4619	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					196
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					196
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					196
04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					196
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					196
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					196
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					196
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					196
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					196
10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-					196
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1910	2			N	-0-					196
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 24,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					13
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2			N	-0-					13
03	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2			N	-0-					13
04	2190	N	1696	-0-	-494	-0-	1696	2			N	-0-					13
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-					13
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					13
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					13
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					13
09	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					13
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					13
11	1920	N	1400	-0-	-520	-0-	1400	2			N	-0-					13
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					40
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					40
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					40
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					40
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					40
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					40
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					40
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					40
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					40
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					40
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,120 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	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					44
02	5040	X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-					44
03	5549	X	1463	-0-	-4086	-0-	1463	2			N	-0-					44
04	5370	X	3342	-0-	-2028	-0-	3342	2			N	-0-					44
05	5549	X	2610	-0-	-2939	-0-	2610	2			N	-0-					44
06	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			N	-0-					44
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					44
08	3441	X	684	-0-	-2757	-0-	684	2			N	-0-					44
09	4410	X	2165	-0-	-2245	-0-	2165	2			N	-0-					44
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					44
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					44
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 45,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					7
02	3528	X	2590	-0-	-938	-0-	2590	2			N	-0-					7
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					7
04	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					7
05	3875	X	3274	-0-	-601	-0-	3274	2			N	-0-					7
06	3930	X	2677	-0-	-1253	-0-	2677	2			N	-0-					7
07	4061	X	3298	-0-	-763	-0-	3298	2			N	-0-					7
08	4061	X	3213	-0-	-848	-0-	3213	2			N	-0-					7
09	3300	X	2402	-0-	-898	-0-	2402	2			N	-0-					7
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					7
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					7
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,258 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	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5896	-0-	-134	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4516	-0-	-1664	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2697	-0-	-423	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1789	-0-	-908	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-					13
02	8092	X	7241	-0-	-851	-0-	7241	2			N	-0-					13
03	8959	X	5956	-0-	-3003	-0-	5956	2			N	-0-					13
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					13
05	8029	X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2			N	-0-					13
06	7770	X	4751	-0-	-3019	-0-	4751	2			N	-0-					13
07	8029	X	6806	-0-	-1223	-0-	6806	2			N	-0-					13
08	7905	X	5068	-0-	-2837	-0-	5068	2			N	-0-					13
09	7650	X	6545	-0-	-1105	-0-	6545	2			N	-0-					13
10	6820	X	4162	-0-	-2658	-0-	4162	2			N	-0-					13
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					13
12	6820	X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 70,329 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	3937	X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-					3
02	2716	X	2369	-0-	-347	-0-	2369	2			N	-0-					3
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					3
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					3
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					3
06	4980	X	2688	-0-	-2292	-0-	2688	2			N	-0-					3
07	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2			N	-0-					3
08	5146	X	2442	-0-	-2704	-0-	2442	2			N	-0-					3
09	4080	X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	2			N	-0-					3
10	3999	X	1924	-0-	-2075	-0-	1924	2			N	-0-					3
11	3870	X	3258	-0-	-612	-0-	3258	2			N	-0-					3
12	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	4844	X	4627	-0-	-217	-0-	4606	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	5363	X	4264	-0-	-1099	-0-	4249	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4920	X	3649	-0-	-1271	-0-	3637	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	4004	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4950	X	2279	-0-	-2671	-0-	2273	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3522	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5549	X	3648	-0-	-1901	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	1883	-0-	-3487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3906	-0-	-474	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,216 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 #: 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	10044	X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6479	-0-	-2593	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	5046	-0-	-4440	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1979	-0-	-7201	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6436	-0-	-2264	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5387	-0-	-1774	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6608	-0-	-2940	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	4894	-0-	-4346	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6014	-0-	-3534	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	2942	-0-	-3508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,681 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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					37
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					37
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					37
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					37
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					37
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					37
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					37
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					37
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					37
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					37
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					37
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 61,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					7
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					7
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					7
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					7
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					7
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					7
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					7
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					7
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					7
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					7
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					7
*12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 79,547 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	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					7
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					7
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					7
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					7
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					7
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					7
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					7
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					7
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					7
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					7
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					7
*12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 74,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
03	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
04	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
05	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
06	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
08	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13723	-0-	-1427	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
10	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
11	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
*12	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6263	-0-	-247	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,807 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2979	-0-	-21	39	2979	2			N	-0-					-0-
05	3093	N	3054	-0-	-39	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
*12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					10
02	6356	X	6067	-0-	-289	-0-	6067	2			N	-0-					10
03	6913	X	6316	-0-	-597	-0-	6316	2			N	-0-					10
04	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	6299	2			N	-0-					10
05	6758	X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2			N	-0-					10
06	6510	X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	2			N	-0-					10
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					10
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					10
09	6300	X	4611	-0-	-1689	-0-	4611	2			N	-0-					10
10	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	5495	2			N	-0-					10
11	6660	X	5619	-0-	-1041	-0-	5619	2			N	-0-					10
12	6882	X	5489	-0-	-1393	-0-	5489	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,254 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	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
*12	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2		N	-0-			19
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			19
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			19
04	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2		N	-0-			19
05	3968	X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2		N	-0-			19
06	3840	X	2960	-0-	-880	-0-	2960	2		N	-0-			19
07	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	3511	2		N	-0-			19
08	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	3594	2		N	-0-			19
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			19
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			19
11	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2		N	-0-			19
12	3968	X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 40,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2		N	-0-			20
02	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2		N	-0-			20
03	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2		N	-0-			20
04	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	2702	2		N	-0-			20
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-			20
06	3480	X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2		N	-0-			20
07	3441	X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	2		N	-0-			20
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			20
09	3420	X	2658	-0-	-762	-0-	2658	2		N	-0-			20
10	3534	X	2011	-0-	-1523	-0-	2011	2		N	-0-			20
11	3480	X	2501	-0-	-979	-0-	2501	2		N	-0-			20
12	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 35,953 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	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	5161	2		N	-0-			18
02	4928	X	4457	-0-	-471	-0-	4457	2		N	-0-			18
03	5115	X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2		N	-0-			18
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			18
05	5146	X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2		N	-0-			18
06	4980	X	4782	-0-	-198	-0-	4782	2		N	-0-			18
07	5301	X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2		N	-0-			18
08	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2		N	-0-			18
09	5130	X	4467	-0-	-663	-0-	4467	2		N	-0-			18
10	5022	X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2		N	-0-			18
11	4830	X	3237	-0-	-1593	-0-	3237	2		N	-0-			18
12	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 52,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2			N	-0-					31
02	7840	X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2			N	-0-					31
03	8680	X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2			N	-0-					31
04	8400	X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2			N	-0-					31
05	8680	X	5991	-0-	-2689	-0-	5991	2			N	-0-					31
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					31
07	6727	X	3224	-0-	-3503	-0-	3224	2			N	-0-					31
08	6727	X	1504	-0-	-5223	-0-	1504	2			N	-0-					31
09	7080	X	2709	-0-	-4371	-0-	2709	2			N	-0-					31
10	7316	X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2			N	-0-					31
11	7080	X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2			N	-0-					31
*12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 62,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5376	X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5370	X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5631	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5370	X	5237	-0-	-133	-0-	5235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5460	X	5019	-0-	-441	-0-	5018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5277	-0-	-153	-0-	5276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5611	X	5049	-0-	-562	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	3961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4185	X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2132	-0-	-1798	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	146	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	130	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	131	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	130	1	3078	2	N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2783	2	N	-0-					-0-
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	N	-0-					-0-
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			7
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			7
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			7
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-			7
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			7
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-			7
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			7
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		N	-0-			7
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			7
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2		N	-0-			7
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2		N	-0-			7
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 60,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6555	-0-	-544	-0-	6555	2		N	-0-			-0-
02	6412	X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
03	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
04	6840	X	6276	-0-	-564	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
05	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
06	6330	X	5347	-0-	-983	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
07	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	5100	2		N	-0-			-0-
09	6270	X	5738	-0-	-532	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
10	5828	X	5821	-0-	-7	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,057 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			2
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			2
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			2
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			2
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			2
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			2
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			2
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			2
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			2
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			2
11	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2807	2		N	-0-			2
*12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 42,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
02	3304	X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	2948	-0-	-710	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2992	-0-	-218	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2		N	-0-			-0-
02	7392	X	6847	-0-	-545	-0-	6847	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	6665	-0-	-1105	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	7207	-0-	-636	-0-	7207	2		N	-0-			-0-
06	7590	X	6632	-0-	-958	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
07	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	6611	2		N	-0-			-0-
08	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	6604	2		N	-0-			-0-
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
11	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,063 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	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1179	-0-	-249	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18414	X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	13418	-0-	-3214	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14118	-0-	-2808	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	12959	-0-	-2611	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12743	-0-	-2664	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	11821	-0-	-3089	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12776	-0-	-2073	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13000	-0-	-1105	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12252	-0-	-708	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12628	-0-	-144	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12276	-0-	-294	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11999	-0-	-990	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25761	X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21864	-0-	-1404	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23432	-0-	-1616	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	21599	-0-	-1381	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
05	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	21233	-0-	-2197	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	23129	-0-	-2539	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	22502	-0-	-2338	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	20376	-0-	-5292	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	20558	-0-	-3802	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,746 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	36704	X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	26832	-0-	-6320	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	29223	-0-	-5869	-0-	29223	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	26294	-0-	-6526	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	26474	-0-	-5208	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	24627	-0-	-5763	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	24751	-0-	-4947	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	24510	-0-	-4723	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	23075	-0-	-3205	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23266	-0-	-3208	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	21560	-0-	-3070	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,407 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 #: 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	19313	X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13390	-0-	-4054	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14718	-0-	-3262	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	12990	-0-	-3840	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13144	-0-	-3007	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12075	-0-	-3105	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12437	-0-	-2381	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12478	-0-	-2247	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11810	-0-	-1180	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11766	-0-	-1378	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10558	-0-	-1532	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,421 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	29 7	1 9	1390	2	Y	6					49
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490	2	Y	-0-					49
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	1506	2	Y	4					53
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	2	Y	-0-					53
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					53
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	1451	2	Y	5					58
07	1364	N	873	-0-	-491	-0-	15	1	858	2	Y	-0-					58
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	1720	2	Y	3					61
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1979	2	Y	9					70
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1924	2	Y	3					73
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	1412	2	Y	6	2	8			77
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	1634	2	Y	9					86

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	830	-0-	-813	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
06	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
07	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
12	1457	N	788	-0-	-669	-0-	788	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	2		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					40
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					40
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					122
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					122
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					122
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					122
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					122
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					122
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					122
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					122
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					122
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					122
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					122
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 23,583 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	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					99
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					99
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					99
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					99
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					99
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					99
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					99
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					99
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					99
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					10
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					10
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					10
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					10
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					10
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					10
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					10
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					10
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					10
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					10
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					10
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					10
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					10
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					10
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					10
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					10
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					10
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,771 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 #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1752	-0-	1752	15797	1752	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1456	-0-	1456	17253	1456	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1748	-0-	1748	19001	1748	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	1613	-0-	1613	20614	1613	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1628	-0-	1628	22242	1628	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1127	-0-	1127	23369	1127	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1472	-0-	1472	24841	1472	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	1721	-0-	1721	26562	1721	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1568	-0-	1568	28130	1568	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1271	-0-	1271	29401	1271	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	1302	-0-	1302	30703	1302	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1496	-0-	1496	32199	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,154 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 #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					72
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					72
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					72
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					72
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					72
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					72
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					72
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					72
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					72
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					72
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					72
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3855	2			N	-0-			-0-
07	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
*12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
*02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*04	5460	X	2933	-0-	-2527	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*05	5642	X	2479	-0-	-3163	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
*06	5460	X	2737	-0-	-2723	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*07	5611	X	1723	-0-	-3888	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*08	3875	X	1307	-0-	-2568	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2187	-0-	-753	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*11	2730	X	1475	-0-	-1255	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*12	2263	X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01	25544	X	4882	-0-	-20662	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	4288	-0-	-18784	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	4219	-0-	-21325	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	3258	-0-	-21462	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	2789	-0-	-22755	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2936	-0-	-1807	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2261	-0-	-1955	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2521	-0-	-749	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1919	-0-	-1171	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,256 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	279	N	154	-0-	-125	-0-	4	1	150	2	N	-0-					15
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	6	1	225	2	N	-0-					15
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					15
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-					15
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	2	N	-0-					15
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	2	1	73	2	N	-0-					15
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-					15
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-					15
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					15
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					15
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,535 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/2019

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260	N	591	-0-	-669	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1302	N	760	-0-	-542	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					147
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					147
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					147
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					147
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					147
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					147
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					147
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					147
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					147
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					147
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					147
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	-0-	290	2679	290	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	228	-0-	228	2907	228	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	276	-0-	276	3183	276	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	274	-0-	274	3457	274	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	259	-0-	259	3716	259	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	258	-0-	258	3974	258	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	269	-0-	269	4243	269	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	249	-0-	249	4492	249	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	219	-0-	219	4711	219	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	244	-0-	244	4955	244	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	241	-0-	241	5196	241	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	243	-0-	243	5439	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 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 #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	747	-0-	747	6693	747	2		N	-0-			30
02	SWR 10	663	-0-	663	7356	663	2		N	-0-			30
03	SWR 10	737	-0-	737	8093	737	2		N	-0-			30
04	SWR 10	704	-0-	704	8797	704	2		N	-0-			30
05	SWR 10	734	-0-	734	9531	734	2		N	-0-			30
06	SWR 10	1106	-0-	1106	10637	1106	2		N	-0-			30
07	SWR 10	1135	-0-	1135	11772	1135	2		N	-0-			30
08	SWR 10	830	-0-	830	12602	830	2		N	-0-			30
09	SWR 10	753	-0-	753	13355	753	2		N	-0-			30
10	SWR 10	757	-0-	757	14112	757	2		N	-0-			30
11	SWR 10	670	-0-	670	14782	670	2		N	-0-			30
12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5451	-0-	5451	5451	5451	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	4403	-0-	4403	9854	4403	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	1045	-0-	1045	10899	1045	2			N	-0-					-0-
07	11653	X	754	-0-	-10899	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	351	-0-	-3927	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	152	-0-	-3988	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	101	-0-	-4177	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	35	-0-	-1015	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	744	X	46	-0-	-698	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
02	15372	X	-0-	-0-	-15372	-0-					N	-0-					-0-
03	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
07	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
*12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,372 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-					72
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					72
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	80	1	1023	2	N	-0-					72
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	52	1	777	2	N	-0-					72
05	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	10	1	136	2	N	-0-					72
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	N	-0-					72
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	2	N	-0-					72
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	N	-0-					72
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	2	N	-0-					72
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					72
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	48	1	627	2	N	-0-					72
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,858 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	80	193	1	2887	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4641	-0-	1541	1621	322	1	4319	2	N	-0-			-0-
06	2127	N	506	-0-	-1621	-0-	34	1	472	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	777	-0-	-1083	-0-	52	1	725	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	998	-0-	-862	-0-	71	1	927	2	N	-0-			-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	182	1	2573	2	N	-0-			-0-
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	194	1	2651	2	N	-0-			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	-0-			-0-
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-			-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-			-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	N	-0-			-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	262	1	3511	2	N	-0-			-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	231	1	3205	2	N	-0-			-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	266	1	3728	2	N	-0-			-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	259	1	3392	2	N	-0-			-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	-0-			-0-
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	196	1	2577	2	N	-0-			-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,718 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1588	-0-	-1078	-0-	115	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	82	1	1228	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	85	1	1145	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4499	-0-	1499	1499	303	1	4196	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4144	-0-	1044	2543	276	1	3868	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3795	-0-	695	3238	269	1	3526	2	N	-0-			-0-
09	6469	X	3231	-0-	-3238	-0-	214	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-			-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-			57
02	1764	N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-			57
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-			57
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-			57
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	118	1	1578	2	N	-0-			57
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	93	1	1291	2	N	-0-			57
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	113	1	1579	2	N	-0-			57
08	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	104	1	1365	2	N	-0-			57
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	106	1	1495	2	N	-0-			57
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	137	1	1879	2	N	-0-			57
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	-0-			57
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 20,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-			-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-			-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	175	1	2349	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	207	1	2868	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3111	-0-	11	86	207	1	2904	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	130	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	182	1	2570	2	N	-0-			-0-
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	160	1	2101	2	N	-0-			-0-
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	806	-0-	-394	-0-	54	1	752	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	79	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	74	1	969	2	N	-0-			-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	73	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	55	1	751	2	N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	-0-			-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,532 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	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	93	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	81	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	104	1	1362	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	99	1	1372	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,060 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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-			-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-			-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	N	-0-			-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	219	1	3037	2	N	-0-			-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	220	1	3089	2	N	-0-			-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	183	1	2398	2	N	-0-			-0-
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	2	N	-0-			-0-
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			-0-
11	630	X	169	-0-	-461	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
*12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	368	1	5099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,877 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			20
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-			20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			20
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			20
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			20
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			20
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			20
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 214 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	X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-			-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	1585	-0-	-864	-0-	110	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	132	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	245	1	3439	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	613	222	1	2907	2	N	-0-			-0-
09	2288	N	1675	-0-	-613	-0-	111	1	1564	2	N	-0-			-0-
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	145	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,760 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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-			-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2614	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	1131	-0-	-295	-0-	75	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	80	1	1046	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	32	-0-	-1348	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	109	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	580	-0-	-1156	-0-	39	1	541	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	697	-0-	-915	-0-	49	1	648	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	994	-0-	-626	-0-	66	1	928	2	N	-0-			-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	161	1	2197	2	N	-0-			-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	-0-			-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,320 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-			17
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-			17
03	1023	X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N	-0-			17
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-			17
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	45	1	829	2	N	-0-			17
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-			17
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	2	N	-0-			17
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	2	N	-0-			17
09	990	X	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	N	-0-			17
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	N	-0-			17
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	N	-0-			17
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 14,715 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	75	1	1000	2	N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	2	N	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	65	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-			-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 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	868	N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-			65
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-			65
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	-0-			65
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N	-0-			65
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-			65
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	29	1	403	2	N	-0-			65
07	806	N	447	-0-	-359	-0-	30	1	417	2	N	-0-			65
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	41	1	538	2	N	-0-			65
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-			65
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-			65
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	30	1	400	2	N	-0-			65
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 7,576 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	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-			40
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-			40
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-			40
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	2	N	-0-			40
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	52	1	693	2	N	-0-			40
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	17	1	229	2	N	-0-			40
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-			40
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N	-0-			40
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	N	-0-			40
10	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	68	1	936	2	N	-0-			40
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	-0-			40
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 12,526 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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-			-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	119	1	1670	2	N	-0-			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	109	1	1431	2	N	-0-			-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	-0-			-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,775 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	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-			-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-			-0-
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	2	N	-0-			-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2712	2	N	-0-			-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	202	1	2829	2	N	-0-			-0-
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	219	1	2867	2	N	-0-			-0-
09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	198	1	2787	2	N	-0-			-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	207	1	2726	2	N	-0-			-0-
*12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,481 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	N	-0-			-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-			-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	-0-			-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-			-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	194	1	2715	2	N	-0-			-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	2715	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	189	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			-0-
*12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,112 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-			-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2836	2	N	-0-			-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	228	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1662	-0-	-438	-0-	104	1	1558	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1389	-0-	-1122	-0-	96	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	1491	-0-	-939	-0-	100	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1145	-0-	-1366	-0-	76	1	1069	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	1446	-0-	-1065	-0-	103	1	1343	2	N	-0-			-0-
09	1650	X	1229	-0-	-421	-0-	81	1	1148	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	105	1	1436	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	164	1	2309	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1269	-0-	-355	-0-	91	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3119	-0-	119	119	196	1	2923	2	N	-0-			-0-
05	2281	N	2162	-0-	-119	-0-	150	1	2012	2	N	-0-			-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	123	1	1702	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1946	-0-	-999	-0-	130	1	1816	2	N	-0-			-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	213	1	2783	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	180	1	2534	2	N	-0-			-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	160	1	2104	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 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	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			10
02	1008	N	874	-0-	-134	-0-	63	1	811	2	N	-0-			10
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	-0-			10
04	1080	N	192	-0-	-888	-0-	12	1	180	2	N	-0-			10
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	N	-0-			10
06	1320	N	604	-0-	-716	-0-	41	1	563	2	N	-0-			10
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-			10
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	136	1	1780	2	N	-0-			10
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-			10
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	2	N	-0-			10
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	N	-0-			10
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 16,628 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	63	1	819	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	57	1	724	2	N	-0-			-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	90	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	2	N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-			-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	-0-			-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,505 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	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	172	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	150	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	171	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	144	1	2157	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	161	1	2160	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2014	-0-	-506	-0-	136	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	165	1	2157	2	N	-0-			-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	229	1	3237	2	N	-0-			-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	253	1	3457	2	N	-0-			-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1608	-0-	-520	-0-	115	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1641	-0-	-715	-0-	119	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	117	1	1752	2	N	-0-			-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	93	1	1289	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	142	1	1997	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	136	1	1774	2	N	-0-			-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	116	1	1593	2	N	-0-			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 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	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	73	1	1032	2	N	-0-			17
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-			17
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	-0-			17
04	1080	N	413	-0-	-667	-0-	26	1	387	2	N	-0-			17
05	1240	N	591	-0-	-649	-0-	41	1	550	2	N	-0-			17
06	1020	N	688	-0-	-332	-0-	46	1	642	2	N	-0-			17
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-			17
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	18	1	231	2	N	-0-			17
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	2	N	-0-			17
10	1147	N	778	-0-	-369	-0-	53	1	725	2	N	-0-			17
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			17
12	837	N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,537 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	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	156	1	1991	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3687	-0-	687	687	231	1	3456	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2635	-0-	-465	222	183	1	2452	2	N	-0-			-0-
06	2570	N	2348	-0-	-222	-0-	158	1	2190	2	N	-0-			-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	2	N	-0-			-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1520	2	N	-0-			-0-
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
11	150	X	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,803 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	3998	X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	248	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	237	1	3547	2	N	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	247	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	248	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	2	N	-0-			-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	245	1	3213	2	N	-0-			-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	N	-0-			-0-
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	N	-0-			-0-
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,877 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	66	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	53	1	707	2	N	-0-			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	68	1	949	2	N	-0-			-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	83	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	59	1	773	2	N	-0-			-0-
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,217 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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	99	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	88	1	1183	2	N	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-			-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	100	1	1365	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,943 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

01	2852 X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-					90
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	2					92
						2	9									
03	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	157	1	2163	2	N	8					100
						9	9									
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2646	2	N	-0-					100
05	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	148	1	2738	2	N	-0-					100
06	3030 X	2420	-0-	-610	-0-	123	1	2297	2	N	-0-					100
07	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					100
08	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	148	1	2425	2	N	-0-					100
09	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	162	1	2568	2	N	-0-					100
10	2883 X	2744	-0-	-139	-0-	179	1	2565	2	N	-0-					100
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	2	N	-0-					100
*12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 32,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	158	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2809	2	N	-0-			-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	-0-			-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	N	75	-0-	-1035	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,197 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			64
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	342	1	7352	2	N	-0-			64
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	287	1	5304	2	N	-0-			64
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	253	1	4713	2	N	-0-			64
07	7936	X	4890	-0-	-3046	-0-	299	1	4591	2	N	-0-			64
08	7936	X	4200	-0-	-3736	-0-	242	1	3958	2	N	-0-			64
09	7680	X	3745	-0-	-3935	-0-	222	1	3523	2	N	-0-			64
10	5580	X	3109	-0-	-2471	-0-	202	1	2907	2	N	-0-			64
11	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	215	1	3323	2	N	-0-			64
12	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 40,647 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	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-			20
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	177	1	2630	2	N	-0-			20
03	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	167	1	2290	2	N	-0-			20
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2958	2	N	-0-			20
05	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	133	1	2462	2	N	-0-			20
06	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	122	1	2267	2	N	-0-			20
07	3193	X	1598	-0-	-1595	-0-	98	1	1500	2	N	-0-			20
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	2	N	-0-			20
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	184	1	2924	2	N	-0-			20
10	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	141	1	2020	2	N	-0-			20
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	219	1	3392	2	N	-0-			20
12	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	180	1	2871	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 33,206 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	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1223	-0-	-485	-0-	77	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	103	1	1678	2	N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	102	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	87	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	94	1	1496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-					192
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	312	1	4619	2	N	-0-					192
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	399	1	5494	2	N	34	192	1			34
							37	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	281	1	6047	2	N	-0-					34
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	314	1	5791	2	N	-0-					34
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	N	-0-					34
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	341	1	5240	2	N	26					60
							29	9									
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	313	1	5116	2	N	-0-					60
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	321	1	5088	2	N	-0-					60
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	349	1	5015	2	N	-0-					60
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	293	1	4537	2	N	-0-					60
*12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	374	1	5977	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 66,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					23
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-					23
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	N	-0-					23
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-					23
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					23
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1627	2	N	-0-					23
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	N	-0-					23
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-					23
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	N	-0-					23
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-					23
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	N	-0-					23
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,815 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	41	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	45	1	831	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	763	-0-	-287	-0-	39	1	724	2	N	-0-			-0-
07	961	N	595	-0-	-366	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-			-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	69	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	591	-0-	-928	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	812	-0-	-628	-0-	51	1	761	2	N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	87	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	77	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	76	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	83	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	78	1	1085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	32	1	481	2	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	-0-			-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	196	1	2675	2	N	-0-			-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	-0-			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,866 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	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-			17
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	2	N	-0-			17
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	-0-			17
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2253	2	N	-0-			17
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	N	-0-			17
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	126	1	1739	2	N	-0-			17
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	N	-0-			17
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-			17
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	N	-0-			17
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	N	-0-			17
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-			17
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 24,255 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	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-			20
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	-0-			20
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	54	1	690	2	N	-0-			20
04	1920	N	1492	-0-	-428	-0-	94	1	1398	2	N	-0-			20
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	72	1	970	2	N	-0-			20
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			20
07	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	15	1	215	2	N	-0-			20
08	1054	N	198	-0-	-856	-0-	14	1	184	2	N	-0-			20
09	3000	N	3138	-0-	138	138	208	1	2930	2	N	-0-			20
10	2384	N	2246	-0-	-138	-0-	153	1	2093	2	N	-0-			20
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	2303	2	N	-0-			20
12	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 17,445 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	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			30
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 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	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	-0-			-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3367	-0-	367	367	227	1	3140	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3231	-0-	131	498	215	1	3016	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3076	-0-	-24	474	218	1	2858	2	N	-0-			-0-
09	3505	X	3031	-0-	-474	-0-	201	1	2830	2	N	-0-			-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	191	1	2506	2	N	-0-			-0-
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,000 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-			-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
05	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			Y	-0-			-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-
08	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			Y	-0-			-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3			Y	-0-			-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	3			Y	-0-			-0-
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			Y	-0-			-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,332 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	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 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	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2166	-0-	-474	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2106	-0-	-954	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2090	-0-	-1072	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,610 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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72 24	1 9	2782	2	N	22					45
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	54 46	1 9	2105	2	N	42					87
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	2436	2	N	13					100
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1347	2	N	15					115
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	N	-0-					115
06	930	N	369	-0-	-561	-0-	9	1	360	2	N	-0-					115
07	961	N	256	-0-	-705	-0-	7	1	249	2	N	-0-					115
08	961	N	78	-0-	-883	-0-	2	1	76	2	N	-0-					115
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	2	1	89	2	N	-0-					115
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-					115
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	2	N	-0-					115
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	6	1	235	2	N	-0-					115
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-					115
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					115
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	2	N	-0-					115
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	2	1	70	2	N	-0-					115
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	N	-0-					115
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	3	1	121	2	N	-0-					115
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					115
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	N	-0-					115
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					115
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	N	-0-			-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	N	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	N	-0-			-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	990	N	171	-0-	-819	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-			-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	921	-0-	-563	-0-	41	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	586	-0-	-809	-0-	28	1	558	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	592	-0-	-1028	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	395	-0-	-628	-0-	20	1	375	2	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	N	-0-			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	24	1	461	2	N	-0-			-0-
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	98	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	78	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	80	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1214	-0-	-796	-0-	61	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	68	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	N	-0-			-0-
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	N	-0-			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	111	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	132	1	2460	2	N	-0-			-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	101	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	117	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,660 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	135	1	2936	2	N	-0-			-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	121	1	2617	2	N	-0-			-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2859	2	N	-0-			-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	N	-0-			-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	143	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-			-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	148	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	139	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2744	2	N	-0-			-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	N	-0-			-0-
*12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2701	2	N	-0-			-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2451	2	N	-0-			-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-			-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2868	2	N	-0-			-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-			-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	N	-0-			-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	145	1	2692	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	128	1	2471	2	N	-0-			-0-
10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	125	1	2562	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	134	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	126	1	2736	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1368	-0-	-788	-0-	60	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	83	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1736	-0-	-814	-0-	86	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	75	1	1398	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	79	1	1528	2	N	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	69	1	1412	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	74	1	1376	2	N	-0-			-0-
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-			-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	41	1	890	2	N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-			-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	51	1	940	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	49	1	937	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	47	1	964	2	N	-0-			-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-			-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

	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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	98	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	80	1	1002	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	101	1	1359	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	104	1	1399	2	N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	96	1	1277	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	92	1	1240	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	94	1	1195	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	79	1	1099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

	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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	1540	X	1396	-0-	-144	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1119	-0-	-1101	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1033	-0-	-1261	-0-	51	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-			-0-
07	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-			-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	83	1	1693	2	Y	-0-			-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	Y	-0-			-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	59	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	214	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	137	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	1590 X	949	-0-	-641	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	67	1	1447	2	N	-0-			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	80	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	78	1	1465	2	N	-0-			-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	N	-0-			-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	72	1	1472	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	78	1	1443	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	N	-0-			-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	117	1	2388	2	N	-0-			-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2381	2	N	-0-			-0-
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,577 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-			-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	118	1	2273	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	108	1	2059	2	N	-0-			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	118	1	2278	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	109	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	106	1	2040	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1863	2	N	-0-			-0-
*12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-			-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	13074	-0-	-318	-0-	642	1	12432	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	10691	-0-	-3079	-0-	555	1	10136	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	10172	-0-	-4057	-0-	533	1	9639	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	9531	-0-	-4239	-0-	509	1	9022	2	N	-0-			-0-
07	14229	X	9646	-0-	-4583	-0-	506	1	9140	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	8294	-0-	-4788	-0-	453	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	9436	-0-	-1244	-0-	494	1	8942	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	483	1	9243	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	9351	-0-	-189	-0-	506	1	8845	2	N	-0-			-0-
*12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-			-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-			-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	348	1	6502	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5813	-0-	-1117	-0-	315	1	5498	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	5706	-0-	-1672	-0-	309	1	5397	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6686	-0-	-454	-0-	367	1	6319	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	4865	-0-	-2513	-0-	258	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	4879	-0-	-1972	-0-	267	1	4612	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5005	-0-	-1685	-0-	257	1	4748	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	5082	-0-	-1831	-0-	260	1	4822	2	N	-0-			-0-
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	548	1	10191	2	N	-0-			-0-
*12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,534 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	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-			41
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-			41
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-			41
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	5328	2	N	-0-			41
05	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	266	1	4555	2	N	-0-			41
06	5370	X	5100	-0-	-270	-0-	287	1	4813	2	N	-0-			41
07	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	294	1	5067	2	N	-0-			41
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	314	1	5619	2	N	-0-			41
09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	391	1	6947	2	N	-0-			41
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	372	1	6971	2	N	-0-			41
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6394	2	N	-0-			41
*12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 69,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-			115
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-			115
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	513	1	10340	2	N	-0-			115
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	483	1	9321	2	N	-0-			115
05	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	531	1	10149	2	N	-0-			115
06	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	493	1	9246	2	N	-0-			115
07	10850	X	9513	-0-	-1337	-0-	470	1	9043	2	N	-0-			115
08	10850	X	7463	-0-	-3387	-0-	381	1	7082	2	N	-0-			115
09	10350	X	6260	-0-	-4090	-0-	309	1	5951	2	N	-0-			115
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	516	1	10547	2	N	-0-			115
11	9750	X	7772	-0-	-1978	-0-	397	1	7375	2	N	-0-			115
12	9517	X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 105,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	6157	-0-	-535	-0-	272	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6201	-0-	-1208	-0-	293	1	5908	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	4605	-0-	-2565	-0-	227	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	329	1	6293	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6249	-0-	-351	-0-	316	1	5933	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	293	1	5637	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	3118	-0-	-3516	-0-	159	1	2959	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5781	-0-	-639	-0-	285	1	5496	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	288	1	5884	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	298	1	5548	2	N	-0-			-0-
*12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,289 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	4278	X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3376	-0-	-236	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	186	1	3578	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3679	-0-	-475	-0-	183	1	3496	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	167	1	3126	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	191	1	3676	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	186	1	3458	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3103	-0-	-647	-0-	153	1	2950	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	158	1	3217	2	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4145	-0-	-727	-0-	183	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4156	-0-	-1238	-0-	196	1	3960	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	233	1	4495	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	220	1	4200	2	Y	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	254	1	4762	2	Y	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	266	1	4952	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4707	-0-	-303	-0-	232	1	4475	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	211	1	4309	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	213	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	139	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	180	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3624	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	192	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	188	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	181	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	188	1	3492	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3586	-0-	-224	-0-	177	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	172	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	171	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1			155
							163	9									
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	791	1	16540	2	N	123					278
							135	9									
03	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	707	1	13730	2	N	66	188	1			156
							73	9									
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	669	1	12337	2	N	1					157
							1	9									
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	520	1	9388	2	N	57					214
							63	9									
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	450	1	7875	2	N	-0-					214
07	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	514	1	9301	2	N	-0-					214
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	483	1	8414	2	N	-0-					214
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	423	1	7571	2	N	-0-					214
10	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	355	1	6612	2	N	-0-					214
11	7260	X	4065	-0-	-3195	-0-	230	1	3835	2	N	-0-					214
12	7502	X	5123	-0-	-2379	-0-	280	1	4843	2	N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 129,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	105	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	103	1	1926	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	111	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9772	-0-	-308	-0-	442	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10095	-0-	-1065	-0-	455	1	9640	2	N	-0-					-0-
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	487	1	10382	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10887	-0-	-273	-0-	494	1	10393	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10416	-0-	-54	-0-	494	1	9922	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9995	-0-	-1227	-0-	509	1	9486	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10496	-0-	-726	-0-	514	1	9982	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10022	-0-	-838	-0-	484	1	9538	2	N	-0-					-0-
10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	562	1	10967	2	N	122	45	1			77
							134	9									
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	542	1	10966	2	N	71	77	1			71
							78	9									
*12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	522	1	10968	2	N	11	38	1			44
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 127,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	172	1	3709	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3958	-0-	-475	-0-	187	1	3771	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	1233	-0-	-3147	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	236	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	218	1	4192	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	202	1	3748	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	173	1	3339	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	161	1	3281	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	187	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	178	1	3458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	128	1	2410	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	126	1	2430	2	Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	181	1	3364	2	Y	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	154	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	149	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	139	1	2697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9371	-0-	-425	-0-	422	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	408	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	428	1	9004	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8939	-0-	-211	-0-	424	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8607	-0-	-817	-0-	438	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	445	1	8644	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8680	-0-	-440	-0-	419	1	8261	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8955	-0-	-469	-0-	430	1	8390	2	N	123	45	1			78
							135	9									
11	8940	X	8575	-0-	-365	-0-	400	1	8097	2	N	71	77	1			72
							78	9									
12	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	397	1	8337	2	N	11	39	1			44
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 107,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	207	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4400	-0-	-640	-0-	209	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4336	-0-	-810	-0-	221	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	198	1	3851	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3312	-0-	-1098	-0-	160	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	196	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3853	-0-	-557	-0-	181	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8084	-0-	-1216	-0-	367	1	7717	2	N	-0-					-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	382	1	7677	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7827	-0-	-450	-0-	398	1	7429	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	389	1	7568	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7713	-0-	-357	-0-	372	1	7341	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	371	1	7246	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7222	-0-	-848	-0-	340	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-					14
02	6496	X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1			76
							208	9									
03	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1			63
							133	9									
04	6720	X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-					63
05	7130	X	6002	-0-	-1128	-0-	269	1	5660	2	Y	66					129
							73	9									
06	6900	X	5669	-0-	-1231	-0-	266	1	5344	2	Y	54					183
							59	9									
07	7130	X	6342	-0-	-788	-0-	323	1	6019	2	Y	-0-					183
08	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	330	1	6421	2	Y	-0-					183
09	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	288	1	5684	2	Y	-0-					183
10	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	283	1	5517	2	Y	183	143	1			223
							201	9									
11	6450	X	5803	-0-	-647	-0-	273	1	5517	2	Y	12	147	1			88
							13	9									
12	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146	1			157
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 75,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115785	X	112834	-0-	-2951	-0-	5083 199	1 9	107552	2	N	181	182	1			140
02	131236	X	93747	-0-	-37489	-0-	4247 36	1 9	89464	2	N	33					173
03	145297	X	93999	-0-	-51298	-0-	4245 84	1 9	89670	2	N	76	185	1			64
04	140610	X	84376	-0-	-56234	-0-	3792 25	1 9	80559	2	N	23					87
05	123318	X	74286	-0-	-49032	-0-	3384 28	1 9	70874	2	N	25					112
06	109200	X	70846	-0-	-38354	-0-	3370 26	1 9	67450	2	N	24					136
07	103788	X	64282	-0-	-39506	-0-	3284 28	1 9	60970	2	N	25					161
08	93992	X	63847	-0-	-30145	-0-	3137 26	1 9	60684	2	N	24					185
09	84390	X	42340	-0-	-42050	-0-	2052 18	1 9	40270	2	N	16					201
10	74276	X	46642	-0-	-27634	-0-	2285 26	1 9	44331	2	N	24	180	1			45
11	70860	X	38495	-0-	-32365	-0-	1824 11	1 9	36660	2	N	10					55
12	64294	X	40351	-0-	-23943	-0-	1843 19	1 9	38489	2	N	17					72

TOTAL GAS PROD: 826,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	2	N	-0-					-0-
02	97832	X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-					-0-
03	108314	X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-					-0-
04	104820	X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	2	N	-0-					-0-
05	98084	X	68441	-0-	-29643	-0-	3107	1	65334	2	N	-0-					-0-
06	86730	X	62742	-0-	-23988	-0-	2974	1	59768	2	N	-0-					-0-
07	84289	X	57573	-0-	-26716	-0-	2931	1	54642	2	N	-0-					-0-
08	77810	X	57433	-0-	-20377	-0-	2810	1	54623	2	N	-0-					-0-
09	70710	X	52943	-0-	-17767	-0-	2555	1	50388	2	N	-0-					-0-
10	68448	X	52223	-0-	-16225	-0-	2546	1	49677	2	N	-0-					-0-
11	62730	X	49465	-0-	-13265	-0-	2329	1	47136	2	N	-0-					-0-
12	57567	X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					160
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					160
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					160
04	2220	N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-					160
05	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-					160
06	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-					160
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					160
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					160
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					160
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					160
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					160
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 24,213 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

	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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					60
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					60
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					60
07	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	1255	2			N	-0-					60
08	1643	N	808	-0-	-835	-0-	808	2			N	-0-					60
09	1620	N	1178	-0-	-442	-0-	1178	2			N	-0-					60
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					60
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					60
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

	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	2821	X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2			N	-0-					50
02	2016	X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2			N	-0-					50
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					50
04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					50
05	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					50
06	2250	X	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			N	-0-					50
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					50
08	2325	X	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-					50
09	2160	X	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					50
10	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-					50
11	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	2594	2			N	-0-					50
12	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 24,204 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					25
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					25
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25
08	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-					25
09	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			N	-0-					25
10	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2			N	-0-					25
11	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					25
12	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,876 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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2086	-0-	-344	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2133	-0-	-357	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,742 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	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,963 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 146 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					1
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					1
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					1
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					1
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					1
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1
12	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,453 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	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-

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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 220 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	14B2	EXT	1350	-0-	1350	2689	1350	2			N	-0-					7
02	14B2	EXT	2519	-0-	2519	5208	2519	2			N	-0-					7
03	14B2	EXT	2224	-0-	2224	7432	2224	2			N	-0-					7
04	14B2	EXT	2037	-0-	2037	9469	2037	2			N	-0-					7
05	10971	X	1502	-0-	-9469	-0-	1502	2			N	-0-					7
06	2160	N	1133	-0-	-1027	-0-	1133	2			N	-0-					7
07	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	1325	2			N	-0-					7
08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					7
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
10	1333	N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					7
11	1260	N	702	-0-	-558	-0-	702	2			N	-0-					7
*12	3100	N	3747	-0-	647	647	3747	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,751 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 #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	786	-0-	-547	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 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	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3427	-0-	-353	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,749 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	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 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. (I) GAS LIFT(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	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,134 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
11	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2		Y	-0-			1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			1
03	1023	N	255	-0-	-768	-0-	255	2		Y	-0-			1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			1
05	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	85	2		Y	-0-			1
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			1
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-			1
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			1
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			1
10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2		Y	-0-			1
11	2744	N	2366	-0-	-378	-0-	2366	2		Y	-0-			1
*12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,667 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2019

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1889	-0-	-1211	784	1889	2		Y	-0-			-0-
02	2147	N	1363	-0-	-784	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
07	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-
11	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,340 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 #: 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					16
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					16
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	621	2	6	9	Y	5	17	1			4
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	363	2	1	9	Y	1					5
08	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					5
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	567	2	1	9	Y	1					6
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					7
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

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
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

01	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					5
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					5
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					5
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					5
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					5
06	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	3071	2	1	9	Y	1					6
07	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	2			Y	-0-					6
08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			Y	-0-					6
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			Y	-0-					6
10	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	3016	2			Y	-0-					6
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			Y	-0-					6
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

01	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			Y	-0-					1
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					1
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					1
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					1
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2			Y	-0-					1
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					1
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2			Y	-0-					1
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					1
10	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2140	2			Y	-0-					1
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					1
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,168 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 #: 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	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	888	-0-	-1332	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	820	-0-	-823	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,311 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	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,922 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 #: 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	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3729	-0-	729	1093	3729	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3295	-0-	195	1288	3295	2			Y	-0-					-0-
11	3553	X	2265	-0-	-1288	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2195	-0-	-905	1468	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1899	-0-	-901	567	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2700	N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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 #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-					5
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					5
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					5
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					5
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-					5
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1188	2	1	9	Y	1					6
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					6
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			Y	-0-					6
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					6
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					6
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					6
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					1
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					1
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					1
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					1
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					1
11	1770	N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2			Y	-0-					1
12	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,413 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 #: 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	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2		Y	-0-			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			1
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			1
04	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2		Y	-0-			1
05	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2		Y	-0-			1
06	1620	N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2		Y	-0-			1
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		Y	-0-			1
08	1147	N	970	-0-	-177	-0-	970	2		Y	-0-			1
09	1080	N	913	-0-	-167	-0-	913	2		Y	-0-			1
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2		Y	-0-			1
11	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2		Y	-0-			1
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
02	2184	N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 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 #: 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 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	3286	X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2			Y	-0-					1
02	2716	X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2			Y	-0-					1
03	2976	X	1564	-0-	-1412	-0-	1564	2			Y	-0-					1
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					1
05	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			Y	-0-					1
06	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-					1
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					1
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					1
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					1
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	893	-0-	-367	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 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 #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,729 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. (I) GAS LIFT(L)	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	1855	-0-	-1245	9	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1770	-0-	-162	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 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 #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3282	-0-	-78	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1788	-0-	-228	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1212	-0-	-858	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4					25
02	2382	N	2162	-0-	-220	-0-	2115	2	47	9	Y	43					68
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2345	2	47	9	Y	43					111
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	2	8	9	Y	7					118
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8					126
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3	107	1			22
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2091	2	10	9	Y	9					31
08	2418	N	1849	-0-	-569	-0-	1848	2	1	9	Y	1					32
09	2370	N	1838	-0-	-532	-0-	1835	2	3	9	Y	3					35
10	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1866	2	4	9	Y	4					39
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1766	2	3	9	Y	3					42
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					16
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					16
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					16
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					16
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3	16	1			3
07	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					3
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					5
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					5
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					5
06	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	2			Y	-0-					5
07	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			Y	-0-					5
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					5
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					5
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					5
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					5
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2178	-0-	-612	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1896	-0-	-491	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,707 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 #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					16
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					16
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					16
04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			Y	-0-					16
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			Y	-0-					16
06	1020	N	837	-0-	-183	-0-	835	2	2	9	Y	2	15	1			3
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					5
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					5
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					6
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					6
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1					7
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	1929	-0-	-365	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2070	-0-	-150	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,126 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 #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1834	-0-	-14	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,588 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 #: 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	3100	N	2439	-0-	-661	5719	2439	2			Y	-0-					16
02	2800	N	2069	-0-	-731	4988	2069	2			Y	-0-					16
03	3100	N	2471	-0-	-629	4359	2471	2			Y	-0-					16
04	3000	N	2315	-0-	-685	3674	2315	2			Y	-0-					16
05	3100	N	2194	-0-	-906	2768	2194	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2301	-0-	-699	2069	2300	2	1	9	Y	1	14	1			3
07	3100	N	2177	-0-	-923	1146	2175	2	2	9	Y	2					5
08	3100	N	2264	-0-	-836	310	2264	2			Y	-0-					5
09	2476	N	2166	-0-	-310	-0-	2165	2	1	9	Y	1					6
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					6
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1	9	Y	1					7
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	860	-0-	-550	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					1
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					1
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-					1
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			Y	-0-					1
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					1
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					1
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,502 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 #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	533	-0-	-367	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 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 #: 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	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1594	-0-	-326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,006 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	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	249	-0-	-1521	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	251	-0-	-1454	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	142	-0-	-818	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,007 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 #: 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	3100	N	2280	-0-	-820	4633	2280	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	3695	1862	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	2905	2310	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2179	-0-	-821	2084	2179	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2089	-0-	-1011	1073	2089	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2282	-0-	-718	355	2282	2			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2258	-0-	-355	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	Y	3					4
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4
04	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	1326	2			Y	-0-					4
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			Y	-0-					4
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			Y	-0-					4
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					4
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					4
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					4
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					4
12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 21,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					1
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					1
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					1
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					1
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			Y	-0-					1
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					1
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					1
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			Y	-0-					1
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					1
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,978 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 #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-					1
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					1
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			Y	-0-					1
06	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					1
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					1
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					1
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					1
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					1
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,232 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	668	-0-	-562	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 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 #: 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	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,480 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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 #: 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					5
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					5
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					5
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					5
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1					2
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					2
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					2
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					2
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					2
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					2
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					2
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					1
03	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			Y	-0-					1
04	2830	X	2387	-0-	-443	-0-	2387	2			Y	-0-					1
05	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			Y	-0-					1
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					1
07	2387	X	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			Y	-0-					1
08	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			Y	-0-					1
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					1
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					1
11	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					1
12	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	778	-0-	-369	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					1
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					1
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1449	-0-	-561	-0-	1449	2			Y	-0-					1
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					1
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			Y	-0-					1
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					1
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	1600	2			Y	-0-					1
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,631 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 #: 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	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2505	2	1	9	Y	1					2
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					2
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					2
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					2
05	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2088	2			Y	-0-					2
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					2
07	2852	N	1952	-0-	-900	-0-	1952	2			Y	-0-					2
08	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			Y	-0-					2
09	2070	N	864	-0-	-1206	-0-	864	2			Y	-0-					2
10	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	1040	2			Y	-0-					2
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					2
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					5
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					5
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					5
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 237 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	Y	2					15
							2	9									
02	2800	N	3010	-0-	210	210	138	1	2870	2	Y	2					17
							2	9									
03	1736	X	1139	-0-	-597	-0-	52	1	1086	2	Y	1					18
							1	9									
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1	2718	2	Y	1					19
							1	9									
05	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	68	1	1113	2	Y	1					20
							1	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	130	1	2080	2	Y	-0-	9	1			11
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	139	1	2297	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	152	1	2344	2	Y	1					5
							1	9									
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2346	2	Y	9					14
							10	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	53	1	1815	2	Y	-0-					14
11	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	232	1	4832	2	Y	3					26
							3	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	183	1	3800	2	Y	3					29
							3	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	190	1	3948	2	Y	3					32
							3	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3834	2	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	181	1	2972	2	Y	2					35
							2	9									
06	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	212	1	3383	2	Y	-0-	15	1			20
07	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	210	1	3449	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
08	3937	X	3191	-0-	-746	-0-	194	1	2996	2	Y	1					8
							1	9									
09	3810	X	2865	-0-	-945	-0-	208	1	2646	2	Y	10					18
							11	9									
10	3720	X	952	-0-	-2768	-0-	27	1	925	2	Y	-0-					18
11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					18
12	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	66	1	2499	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

01	1891	X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					7
02	1904	N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					7
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					7
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					7
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	3	1			4
07	992	N	431	-0-	-561	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	3	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					1
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
11	420	N	116	-0-	-304	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3933	-0-	-1895	-0-	180	1	3751	2	Y	2					37
							2	9									
02	5432	X	5027	-0-	-405	-0-	231	1	4792	2	Y	4					41
							4	9									
03	6014	X	2871	-0-	-3143	-0-	131	1	2738	2	Y	2					43
							2	9									
04	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	213	1	4512	2	Y	2					45
							2	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1	5273	2	Y	3					48
							3	9									
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	510	1	8152	2	Y	-0-	6	1			42
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	Y	-0-	2	1			40
08	5611	X	5331	-0-	-280	-0-	325	1	5005	2	Y	1					41
							1	9									
09	5820	X	2912	-0-	-2908	-0-	212	1	2689	2	Y	10					51
							11	9									
10	6014	X	973	-0-	-5041	-0-	28	1	945	2	Y	-0-					51
11	5820	X	98	-0-	-5722	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					51
12	6014	X	901	-0-	-5113	-0-	23	1	878	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 47,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 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-	221	1	4612	2	Y	3					23
							3	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3897	2	Y	3					26
							3	9									
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	317	1	6597	2	Y	4					30
							4	9									
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	289	1	6139	2	Y	2					32
							2	9									
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	418	1	6869	2	Y	4					36
							4	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	276	1	4408	2	Y	-0-	15	1			21
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	255	1	4194	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	281	1	4326	2	Y	1					8
							1	9									
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	281	1	3573	2	Y	14					22
							15	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	2	Y	1					23
							1	9									
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2856	2	Y	-0-					23
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 56,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-780	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					7
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	1					8
							1	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					8
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					8
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	32	1	525	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					5
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					5
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-	3	1			2
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	Y	2					5
							2	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					5
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	1					11
							1	9									
02	896	N	565	-0-	-331	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	50	1	1031	2	Y	1					12
							1	9									
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					12
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1242	2	Y	1					13
							1	9									
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	58	1	925	2	Y	-0-	6	1			7
07	1023	N	653	-0-	-370	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	5	1			2
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					2
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	56	1	710	2	Y	3					5
							3	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					5
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					5
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,603 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 #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	51	1	1070	2	Y	1					9
							1	9									
02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	45	1	942	2	Y	1					10
							1	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	Y	2					12
							2	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	Y	1					13
							1	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	134	1	2204	2	Y	1					14
							1	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	152	1	2433	2	Y	-0-	6	1			8
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	124	1	2049	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	153	1	2363	2	Y	1					4
							1	9									
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	8					12
							9	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	-0-					12
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					12
*12	3100	N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	1					5
							1	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					6
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	1					6
							1	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	-0-					6
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	Y	1					5
							1	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	1					6
							1	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					6
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	1					8
							1	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	1					9
							1	9									
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2923	2	Y	2					11
							2	9									
04	3000	N	3800	-0-	800	800	171	1	3628	2	Y	1					12
							1	9									
05	3100	N	3014	-0-	-86	714	173	1	2833	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	3000	N	3811	-0-	811	1525	224	1	3581	2	Y	5					18
							6	9									
07	6190	X	4665	-0-	-1525	-0-	267	1	4397	2	Y	1					19
							1	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	266	1	4103	2	Y	2	10	1			11
							2	9									
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	Y	6					17
							7	9									
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	89	1	3042	2	Y	5					22
							6	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	1					23
							1	9									
*12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1736	2	Y	1					14
							1	9									
02	2296	X	1487	-0-	-809	-0-	68	1	1418	2	Y	1					15
							1	9									
03	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	86	1	1791	2	Y	1					16
							1	9									
04	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	76	1	1616	2	Y	1					17
							1	9									
05	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	67	1	1097	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
06	1830	N	1224	-0-	-606	-0-	72	1	1151	2	Y	1					13
							1	9									
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					13
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	305	1	6349	2	Y	4					36
							4	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	281	1	5839	2	Y	5					41
							6	9									
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	316	1	6577	2	Y	4					45
							4	9									
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	277	1	5880	2	Y	2					47
							2	9									
05	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	321	1	5280	2	Y	14	23	1			38
							15	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	Y	9					47
							10	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	400	1	6588	2	Y	1					48
							1	9									
08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	445	1	6861	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	512	1	6505	2	Y	11					16
							12	9									
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	172	1	5861	2	Y	8					24
							9	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	1					25
							1	9									
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7					32
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 76,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

01	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					6
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					6
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					6
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					6
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					6
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-	3	1			3
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-	2	1			1
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					2
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	121	1	2523	2	Y	2					18
							2	9									
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	112	1	2324	2	Y	2					20
							2	9									
03	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	88	1	1843	2	Y	1					21
							1	9									
04	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	92	1	1948	2	Y	1					22
							1	9									
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2379	2	Y	1					23
							1	9									
06	2610	X	1846	-0-	-764	-0-	109	1	1737	2	Y	-0-	10	1			13
07	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	125	1	2049	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
08	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	141	1	2175	2	Y	1					6
							1	9									
09	2430	X	1522	-0-	-908	-0-	111	1	1405	2	Y	5					11
							6	9									
10	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					11
11	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					11
12	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1					12
							1	9									
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	2					14
							2	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	144	1	3000	2	Y	2					16
							2	9									
04	2817	N	2771	-0-	-46	-0-	125	1	2645	2	Y	1					17
							1	9									
05	3100	N	3240	-0-	140	140	186	1	3052	2	Y	2					19
							2	9									
06	3017	X	2877	-0-	-140	-0-	170	1	2707	2	Y	-0-	8	1			11
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	158	1	2607	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2477	2	Y	1					5
							1	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	184	1	2344	2	Y	9					14
							10	9									
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	2	Y	1					15
							1	9									
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	Y	-0-					15
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2					31
							2	9									
02	5964	X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4					35
							4	9									
03	6262	X	1456	-0-	-4806	-0-	67	1	1388	2	Y	1					36
							1	9									
04	6060	X	1719	-0-	-4341	-0-	77	1	1641	2	Y	1					37
							1	9									
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	326	1	5360	2	Y	15	18	1			34
							17	9									
06	6030	X	3159	-0-	-2871	-0-	186	1	2969	2	Y	4					38
							4	9									
07	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	348	1	5730	2	Y	1					39
							1	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	356	1	5488	2	Y	3	20	1			22
							3	9									
09	5520	X	3218	-0-	-2302	-0-	234	1	2978	2	Y	5					27
							6	9									
10	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	111	1	3775	2	Y	6					33
							7	9									
11	5880	X	2788	-0-	-3092	-0-	27	1	2760	2	Y	1					34
							1	9									
12	6076	X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	7					41
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 233 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					8
02	1036	N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					8
03	2263	N	355	-0-	-1908	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					8
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					8
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					5
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					5
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					3
11	900	N	225	-0-	-675	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					3
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6					39
							7	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4					43
							4	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	2	Y	4					47
							4	9									
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	343	1	7282	2	Y	4					51
							4	9									
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	281	1	4608	2	Y	12	46	1			17
							13	9									
06	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	272	1	4337	2	Y	6					23
							7	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	293	1	4818	2	Y	1					24
							1	9									
08	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	297	1	4573	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
09	6000	X	4385	-0-	-1615	-0-	319	1	4058	2	Y	7					21
							8	9									
10	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	103	1	3499	2	Y	5					26
							6	9									
11	4950	X	3652	-0-	-1298	-0-	36	1	3613	2	Y	3					29
							3	9									
12	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					4
02	1540	N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					4
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	1					5
							1	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2434	2	Y	1					6
							1	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	128	1	2108	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	158	1	2517	2	Y	3					12
							3	9									
07	2356	N	938	-0-	-1418	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					12
08	2232	N	64	-0-	-2168	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	6	1			6
09	2280	N	85	-0-	-2195	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					6
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					6
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2					14
							2	9									
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	2					16
							2	9									
04	1740	X	373	-0-	-1367	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					16
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	69	1	1137	2	Y	1					17
							1	9									
06	1740	X	994	-0-	-746	-0-	59	1	935	2	Y	-0-	7	1			10
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	2006	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
08	1798	X	1110	-0-	-688	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-					4
09	990	N	517	-0-	-473	-0-	38	1	477	2	Y	2					6
							2	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	2	Y	-0-					6
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					6
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2					14
							2	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2					16
							2	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3540	2	Y	2					18
							2	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3049	2	Y	1					19
							1	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	Y	3					18
							3	9									
07	1643	X	1456	-0-	-187	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					18
08	1643	X	959	-0-	-684	-0-	58	1	900	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
09	1590	X	1165	-0-	-425	-0-	85	1	1078	2	Y	2					12
							2	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	3					15
							3	9									
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					15
*12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	66	1	2496	2	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1					7
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	971	-0-	-238	-0-	44	1	926	2	Y	1					9
							1	9									
04	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					9
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	51	1	843	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	1					8
							1	9									
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					8
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	64	1	813	2	Y	1					6
							1	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	1					7
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					7
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	109	1	2278	2	Y	1					14
							1	9									
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	1					15
							1	9									
03	1178	X	1141	-0-	-37	-0-	52	1	1088	2	Y	1					16
							1	9									
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					16
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	3					16
							3	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	Y	-0-					16
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	Y	1	8	1			9
							1	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	2					11
							2	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	2					13
							2	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					13
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	21	1	791	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	1					7
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	1					8
							1	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	1					9
							1	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					9
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	1					8
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					8
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	33	1	512	2	Y	-0-	4	1			4
09	780	N	436	-0-	-344	-0-	32	1	403	2	Y	1					5
							1	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	1					6
							1	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					6
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	12	1	445	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					3
04	690	N	52	-0-	-638	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					3
05	713	N	119	-0-	-594	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	9	1	146	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-	3	1			1
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	158	1	2005	2	Y	8					9
							9	9									
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	84	1	2844	2	Y	3					12
							3	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					12
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	278	1	5807	2	Y	4					39
							4	9									
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	277	1	5763	2	Y	4					43
							4	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	2					45
							2	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	312	1	6633	2	Y	2					47
							2	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	247	1	4054	2	Y	2					49
							2	9									
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	2093	2	Y	-0-	21	1			28
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	180	1	2964	2	Y	1	20	1			9
							1	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-					9
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	160	1	2031	2	Y	8					17
							9	9									
10	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	50	1	1713	2	Y	-0-					17
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					17
*12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 43,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					2
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	209	-0-	-287	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					1
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	Y	1					12
							1	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	1					13
							1	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	1					14
							1	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	Y	1					15
							1	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	156	1	2496	2	Y	3					16
							3	9									
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	174	1	2860	2	Y	-0-					16
08	3100	N	3257	-0-	157	157	198	1	3057	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
09	2819	N	2662	-0-	-157	-0-	194	1	2464	2	Y	4					14
							4	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	2	Y	3					17
							3	9									
11	1620	X	1318	-0-	-302	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					17
12	1674	X	1133	-0-	-541	-0-	29	1	1103	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5735	X	3050	-0-	-2685	-0-	139	1	2909	2	Y	2					29
							2	9									
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	1					30
							1	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154	1	3212	2	Y	2					32
							2	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1					33
							1	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	369	1	6061	2	Y	5					38
							6	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	272	1	4351	2	Y	-0-	16	1			22
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	179	1	2949	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	245	1	3771	2	Y	1					9
							1	9									
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	218	1	2775	2	Y	11					20
							12	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	80	1	2734	2	Y	1					21
							1	9									
11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					21
*12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	3100	N	4479	-0-	1379	1803	205	1	4271	2	Y	3					12
							3	9									
02	4893	X	3090	-0-	-1803	-0-	142	1	2946	2	Y	2					14
							2	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	2	Y	2					16
							2	9									
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2232	2	Y	1					17
							1	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	230	1	3775	2	Y	2					19
							2	9									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	140	1	2233	2	Y	-0-	8	1			11
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	169	1	2783	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	190	1	2924	2	Y	1					5
							1	9									
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2121	2	Y	8					13
							9	9									
10	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	51	1	1742	2	Y	-0-					13
11	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					13
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 33,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					10
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	40	1	838	2	Y	1					11
							1	9									
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	130	1	2705	2	Y	2					13
							2	9									
04	3000	N	3573	-0-	573	573	161	1	3411	2	Y	1					14
							1	9									
05	961	N	38	-0-	-923	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					14
06	2340	N	58	-0-	-2282	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	6	1			8
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	194	1	2989	2	Y	-0-					3
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2305	2	Y	9					12
							10	9									
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	2	Y	1					13
							1	9									
11	2340	X	1403	-0-	-937	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					13
12	2418	X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					6
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					6
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					6
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-	3	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	2	1			1
08	620	N	65	-0-	-555	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
09	510	N	125	-0-	-385	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					1
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					254
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					254
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					254
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					254
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					254
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					254
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					254
08	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	2			N	-0-					254
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					254
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					254
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					254
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 16,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					9
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					9
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					9
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					9
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	13	1	215	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	1					7
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					7
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-	4	1			3
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	34	1	434	2	Y	1					4
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	1					5
							1	9									
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	5	1	550	2	Y	-0-					5
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					17
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					17
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					17
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					17
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					17
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					17
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					17
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					17
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17
11	960	N	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					17
12	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					5
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	1					6
							1	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	1					7
							1	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	1					8
							1	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					8
							1	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-					8
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	971	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	56	1	708	2	Y	1					6
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	2					8
							2	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	-0-					8
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2					12
							2	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	133	1	2771	2	Y	2					14
							2	9									
03	1727	N	1621	-0-	-106	-0-	74	1	1546	2	Y	1					15
							1	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	1					16
							1	9									
05	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	73	1	1208	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	101	1	1620	2	Y	2					13
							2	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	171	1	2813	2	Y	-0-					13
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	101	1	1564	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	3					10
							3	9									
10	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	39	1	1313	2	Y	2					12
							2	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					12
*12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,260 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 #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	73	1	1521	2	Y	1					13
							1	9									
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1103	2	Y	1					14
							1	9									
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	61	1	1268	2	Y	1					15
							1	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	1					17
							1	9									
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-	7	1			10
07	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	69	1	1131	2	Y	-0-	7	1			3
08	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	80	1	1020	2	Y	4					7
							4	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					7
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					7
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	224	1	4670	2	Y	3					18
							3	9									
02	5012	X	3709	-0-	-1303	-0-	170	1	3536	2	Y	3					21
							3	9									
03	5549	X	2591	-0-	-2958	-0-	119	1	2470	2	Y	2					23
							2	9									
04	5370	X	2371	-0-	-2999	-0-	107	1	2263	2	Y	1					24
							1	9									
05	5115	X	902	-0-	-4213	-0-	52	1	849	2	Y	1					25
							1	9									
06	4740	X	687	-0-	-4053	-0-	40	1	647	2	Y	-0-	11	1			14
07	4092	X	967	-0-	-3125	-0-	55	1	912	2	Y	-0-	10	1			4
08	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					4
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2649	2	Y	10					14
							11	9									
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	Y	-0-					14
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-					14
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,319 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 #: 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	5487	X	4254	-0-	-1233	-0-	195	1	4056	2	Y	3					21
							3	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	2					23
							2	9									
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	210	1	4376	2	Y	3					26
							3	9									
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	157	1	3341	2	Y	1					27
							1	9									
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	2	Y	3					30
							3	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	270	1	4305	2	Y	-0-	13	1			17
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	263	1	4336	2	Y	1	12	1			6
							1	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3705	2	Y	1					7
							1	9									
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	243	1	3090	2	Y	12					19
							13	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	98	1	3327	2	Y	1					20
							1	9									
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					20
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 46,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	2	Y	3					32
							3	9									
02	6188	X	5065	-0-	-1123	-0-	232	1	4829	2	Y	4					36
							4	9									
03	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	256	1	5335	2	Y	4					40
							4	9									
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	241	1	5125	2	Y	2					42
							2	9									
05	6324	X	4467	-0-	-1857	-0-	256	1	4199	2	Y	11	21	1			32
							12	9									
06	5430	X	5159	-0-	-271	-0-	304	1	4848	2	Y	6					38
							7	9									
07	5611	X	4195	-0-	-1416	-0-	240	1	3955	2	Y	-0-					38
08	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	299	1	4618	2	Y	3	20	1			21
							3	9									
09	5370	X	5107	-0-	-263	-0-	372	1	4726	2	Y	8					29
							9	9									
10	5332	X	4157	-0-	-1175	-0-	119	1	4031	2	Y	6					35
							7	9									
11	5160	X	3500	-0-	-1660	-0-	34	1	3465	2	Y	1					36
							1	9									
12	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7					43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 58,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2622	-0-	-1842	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	2760	-0-	-1560	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
*03	2077	N	968	-0-	-1109	-0-	968	2		N	-0-			-0-
*04	2010	N	822	-0-	-1188	-0-	822	2		N	-0-			-0-
*05	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*07	837	N	149	-0-	-688	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*08	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*09	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	2		N	-0-			-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					32
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					32
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,211 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	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					204
02	2632	X	1764	-0-	-868	-0-	1764	2			N	-0-					204
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1326	2			N	-0-					204
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			N	-0-					204
05	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					204
06	2220	X	2216	-0-	-4	-0-	2216	2			N	-0-					204
07	2821	N	1857	-0-	-964	-0-	1857	2			N	-0-					204
08	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	2307	2			N	-0-					204
09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	2			N	-0-					204
10	3100	N	2983	-0-	-117	44	2983	2			N	-0-					204
11	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	2928	2			N	-0-					204
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 29,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1819	-0-	-1121	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1811	-0-	-499	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1356	-0-	-624	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	420	X	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	465	X	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	390	X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	X	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330	X	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	341	X	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	341	X	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	330	X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

01	4340	X	1370	-0-	-2970	-0-	1370	2			N	-0-					67
02	3640	X	1202	-0-	-2438	-0-	1202	2			N	-0-					67
03	3782	X	1332	-0-	-2450	-0-	1332	2			N	-0-					67
04	3570	X	1206	-0-	-2364	-0-	1206	2			N	-0-					67
05	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					67
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					67
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					67
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					67
10	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					67
11	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					67
12	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 32,344 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 #: 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	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1072	-0-	-468	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	861	-0-	-317	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					166
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					166
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					166
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					166
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					166
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					166
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					166
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					166
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					166
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					80
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					80
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					80
06	1320	N	799	-0-	-521	-0-	799	2			N	-0-					80
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					80
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2			N	-0-					80
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			N	-0-					80
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					80
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					80
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					100
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					100
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					100
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					100
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					100
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					100
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					100
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					100
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					100
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					33
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					33
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					33
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					33
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					33
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					33
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					33
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					33
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					33
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					33
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,045 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	2843	N	2465	-0-	-378	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5451	-0-	2451	2451	5451	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3711	-0-	611	3062	3711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					102
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					102
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					102
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					102
05	837	N	236	-0-	-601	-0-	236	2			N	-0-					102
06	780	N	216	-0-	-564	-0-	216	2			N	-0-					102
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					102
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					102
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					102
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					102
11	870	N	49	-0-	-821	-0-	49	2			N	-0-					102
12	961	N	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*07	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					92
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					92
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					92
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					92
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					92
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					92
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					77
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					77
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					77
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					77
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					77
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
09	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					77
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					77
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2428	-0-	-1633	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1348	-0-	-2496	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,152 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 #: 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					150
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2			N	-0-					150
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					150
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					150
05	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					150
06	1290	N	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-					150
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-					150
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					150
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					150
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					150
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					150
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 12,107 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	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					67
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					67
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					67
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					67
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					67
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					67
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					67
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
02	1428	N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-					3
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					3
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					3
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					3
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					3
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					3
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					3
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					3
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					3
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					2
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-					2
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					2
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					2
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					2
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					2
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					2
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					2
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					2
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					2
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,291 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 #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	621	-0-	-2324	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2204	-0-	-741	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3626	-0-	-1470	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3048	-0-	-1757	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	2439	-0-	-2211	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	2490	-0-	-2315	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	2924	-0-	-1726	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	2434	-0-	-3026	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,661 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 #: 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 692 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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		Y	-0-			-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
05	3813	X	620	-0-	-3193	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
06	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	2		Y	-0-			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
08	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
09	3690	X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
10	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
11	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
05	2170	N	1151	-0-	-1019	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
07	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		494	-0-	494	494	494	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		759	-0-	759	1253	759	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		823	-0-	823	2076	823	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		261	-0-	261	2337	261	2		Y	-0-			-0-
09	2337	X	-0-	-0-	-2337	-0-				Y	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
06	2070	N	1512	-0-	-558	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
*12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,625 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 #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2118	-0-	-1242	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	1465	-0-	-1945	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1052	-0-	-2079	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	860	-0-	-1600	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	2511	X	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	765	-0-	-1365	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 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	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4079	-0-	1079	1079	4079	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4689	-0-	1589	2668	4689	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2662	-0-	-338	2330	2662	2			Y	-0-					-0-
07	4466	X	2136	-0-	-2330	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1615	-0-	-586	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	345	-0-	-523	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3443	-0-	-449	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3879	-0-	-291	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4132	-0-	-177	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	2583	-0-	-1726	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	2073	-0-	-2097	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
*12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,435 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 #: 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	2976	X	2157	-0-	-819	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1729	-0-	-567	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1610	-0-	-932	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2072	-0-	-501	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2381	-0-	-169	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,148 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	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2247	-0-	-303	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2168	-0-	-82	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
*12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	749	-0-	-3436	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	2517	-0-	-2883	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	1378	-0-	-4202	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	2303	-0-	-3097	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	634	-0-	-4946	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 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	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			Y	-0-					7
02	3136	X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2			Y	-0-					7
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					7
04	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1			34
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					34
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					34
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					34
08	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2			Y	-0-					34
09	3360	X	2870	-0-	-490	-0-	2870	2			Y	-0-					34
10	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	2813	2			Y	-0-					34
11	3360	X	2188	-0-	-1172	-0-	2188	2			Y	-0-					34
12	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 32,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			Y	-0-					-0-
09	2891	N	2883	-0-	-8	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3335	-0-	235	235	3335	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3175	-0-	175	410	3175	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3117	-0-	17	427	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3554	X	3127	-0-	-427	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,180 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 #: 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	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	2555	-0-	-3715	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3501	-0-	-1599	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,080 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	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1715	-0-	-535	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,251 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 #: 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	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 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	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2211	-0-	-517	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1496	-0-	-1054	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1451	-0-	-750	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,157 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 #: 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	2883	X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1932	-0-	-827	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2014	-0-	-745	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2265	-0-	-375	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,066 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	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	2956	-0-	-1064	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,419 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 #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	1120	-0-	-2104	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	954	-0-	-2166	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	960	-0-	-2047	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	895	-0-	-1925	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	893	-0-	-843	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	802	-0-	-668	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	344	-0-	-616	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,648 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 #: 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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,873 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	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	1679	-0-	-961	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	960	-0-	-652	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,743 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 #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2288	-0-	-288	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3164	-0-	-140	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3300	-0-	-1350	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3397	-0-	-1103	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3203	-0-	-1057	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,926 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	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4776	-0-	-144	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 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 #: 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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,942 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	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1128	-0-	-1507	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			Y	-0-					-0-
*12	2279	N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2159	-0-	-1005	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,481 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 #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2555	-0-	-1227	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1920	-0-	-1560	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3125	-0-	-936	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,685 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 #: 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	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,267 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	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			Y	-0-					-0-
04	2553	N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1793	-0-	-1090	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1095	-0-	-305	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
*12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,810 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 #: 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	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,584 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	1965	-0-	-1695	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	830	-0-	-751	-0-	830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,457 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	3255	X	2552	-0-	-703	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2191	-0-	-469	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2209	-0-	-550	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1822	-0-	-818	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5099	-0-	1999	3038	5099	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4309	-0-	1509	4547	4309	2			Y	-0-					-0-
03	8055	X	3508	-0-	-4547	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
*12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,358 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 #: 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	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 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	3968	X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	199	-0-	-3161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	175	-0-	-2026	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	1566	-0-	-1884	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1097	-0-	-1600	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,822 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 #: 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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,784 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	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1688	-0-	-637	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1535	-0-	-715	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5908	-0-	2808	2808	5908	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5635	-0-	2635	5443	5635	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5890	-0-	2790	8233	5890	2			Y	-0-					-0-
11	12174	X	3941	-0-	-8233	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,054 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 #: 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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,080 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	3131	X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	837	-0-	-479	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 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 #: 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	1674	X	876	-0-	-798	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1147	X	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	877	-0-	-301	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	941	-0-	-237	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	44	-0-	-886	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	375	-0-	-525	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 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	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1284	-0-	-228	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	455	-0-	-1157	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	437	-0-	-1183	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	681	-0-	-993	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	5	1			4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					4
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					4
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					4
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					4
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					4
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					4
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					5
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					5
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					5
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2363	2	85	9	Y	77	45	1			37
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					37
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					37
07	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-					37
08	2449	N	1937	-0-	-512	-0-	1937	2			Y	-0-					37
09	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	1529	2			Y	-0-					37
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					37
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					37
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1628	-0-	-622	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2970	-0-	-595	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2742	-0-	-828	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2063	-0-	-1507	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2066	-0-	-1623	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	1811	-0-	-919	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,739 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	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3354	-0-	-1356	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4091	-0-	-289	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	1525	-0-	-2815	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
09	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3164	-0-	64	106	3164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,485 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 #: 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,060 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	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 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 #: 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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3142	-0-	42	130	3142	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2945	-0-	-55	75	2945	2			Y	-0-					-0-
10	3008	X	2933	-0-	-75	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,457 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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4476	-0-	1476	1476	4476	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3935	-0-	835	2311	3935	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3534	-0-	534	2845	3534	2			Y	-0-					-0-
*12	6310	X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,751 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 #: 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	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
04	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2		Y	-0-			-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
10	2635	N	1248	-0-	-1387	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
12	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,186 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	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4301	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	10363	-0-	7363	8564	10363	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	8091	-0-	4991	13555	8091	2		Y	-0-			-0-
08	19686	X	6131	-0-	-13555	-0-	6131	2		Y	-0-			-0-
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		Y	-0-			-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		Y	-0-			-0-
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
02	2576	X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		Y	-0-			-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		Y	-0-			-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-			-0-
07	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
08	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
09	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
10	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,045 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 #: 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 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	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2567	-0-	-429	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	849	3849	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3036	-0-	-64	785	3036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,912 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 #: 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	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	1922	-0-	-1457	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2019	-0-	-1251	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
*12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,411 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	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	878	-0-	-502	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	748	-0-	-554	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	492	-0-	-618	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 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 #: 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	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	734	-0-	-971	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	406	-0-	-1175	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,643 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	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3106	-0-	-310	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2301	-0-	-1509	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	327	-0-	-933	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	298	-0-	-1624	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	291	-0-	-1869	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 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 #: 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	2635	N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1496	-0-	-514	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	833	-0-	-1058	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	812	-0-	-448	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 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	3751	X	2470	-0-	-1281	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1714	-0-	-1198	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1225	-0-	-1175	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1389	-0-	-1011	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 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 #: 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	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1941	-0-	-1195	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,892 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2640	-0-	-188	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2254	-0-	-656	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1368	-0-	-882	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 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 #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1143	-0-	-2329	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1774	-0-	-1698	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,370 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 #: 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	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,530 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,975 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 #: 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	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3931	-0-	931	1216	3931	2			Y	-0-					-0-
05	2605	N	1389	-0-	-1216	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3696	-0-	896	896	3696	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3186	-0-	86	982	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2689	-0-	-311	671	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2298	X	1627	-0-	-671	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	574	-0-	-1627	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1924	-0-	-277	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,451 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 #: 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	711	-0-	-1738	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3473	-0-	473	473	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3253	-0-	153	626	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3131	-0-	131	757	3131	2			Y	-0-					-0-
*12	8329	X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,824 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	5203	X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1623	-0-	-454	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	1845	-0-	-3239	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3428	-0-	-1492	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
*12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,123 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 #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,643 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 #: 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	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1016	-0-	-627	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,326 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2194	-0-	-26	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
*12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,579 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 #: 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	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,357 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	730	-0-	-222	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	456	-0-	-504	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	569	-0-	-451	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 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 #: 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	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3946	-0-	-673	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4007	-0-	-612	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3535	-0-	-935	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,595 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	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1551	-0-	-1539	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2084	-0-	-1109	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2145	-0-	-945	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1891	-0-	-1302	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,550 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 #: 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,236 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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1885	-0-	-355	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2056	-0-	-424	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2015	-0-	-385	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1536	-0-	-444	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1333	-0-	-1007	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
*12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,020 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 #: 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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			25
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			25
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			25
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			25
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			25
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2		N	-0-			25
07	2790	X	1764	-0-	-1026	-0-	1764	2		N	-0-			25
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			25
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			25
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2		N	-0-			25
11	2700	X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2		N	-0-			25
12	2790	N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 32,696 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	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
03	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
04	2610	N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3436	-0-	436	513	3436	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	631	3218	2		Y	-0-			-0-
11	2700	X	1880	-0-	-820	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
12	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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 #: 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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	702	-0-	-1902	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	1221	-0-	-1352	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3846	-0-	746	746	3846	2			Y	-0-					-0-
08	2254	N	1508	-0-	-746	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
*12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,751 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 #: 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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-
04	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
05	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
06	4980	X	3126	-0-	-1854	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
07	4712	X	2968	-0-	-1744	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-
08	4216	X	2524	-0-	-1692	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
10	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
12	4402	X	1604	-0-	-2798	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,506 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	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
02	1204	N	704	-0-	-500	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
03	1333	N	764	-0-	-569	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,229 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 #: 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	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3552	-0-	-288	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,340 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	3318	-0-	-743	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2467	-0-	-1201	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3203	-0-	-858	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
*12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2381	-0-	-439	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,217 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 #: 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	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 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	4123	X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2372	-0-	-1352	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2156	-0-	-1967	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1954	-0-	-596	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3189	-0-	-1058	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	829	-0-	-938	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1335	-0-	-975	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 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 #: 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	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
06	3480	X	2601	-0-	-879	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,488 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
02	3668	X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
03	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2		Y	-0-			-0-
04	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
05	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-
06	3960	X	3240	-0-	-720	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
07	3844	X	3127	-0-	-717	-0-	3127	2		Y	-0-			-0-
08	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-
09	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-
10	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
11	3510	X	3016	-0-	-494	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
12	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		Y	-0-			-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
*12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,731 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 #: 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	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,068 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	3937	X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3239	-0-	-450	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	1375	-0-	-2593	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	1624	-0-	-2216	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	1352	-0-	-2616	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1537	-0-	-2303	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	715	-0-	-773	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	722	-0-	-538	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,836 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 #: 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	1209	N	510	-0-	-699	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 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	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1916	-0-	-424	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,356 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 #: 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	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,779 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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2159	-0-	-417	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2413	-0-	-439	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3388	-0-	388	388	3388	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2858	-0-	-242	146	2858	2			Y	-0-					-0-
11	2948	N	2802	-0-	-146	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3386	-0-	-114	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,320 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 #: 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	2195	-0-	-564	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1985	-0-	-507	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			Y	-0-					-0-
07	2803	N	2670	-0-	-133	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			Y	-0-					-0-
09	3362	X	3012	-0-	-350	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,954 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	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2219	-0-	-1225	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	1418	-0-	-2736	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3959	-0-	-61	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3161	-0-	-993	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3739	-0-	-281	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 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 #: 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	2139	X	77	-0-	-2062	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	1932	X	55	-0-	-1877	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
03	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
02	4676	X	4197	-0-	-479	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
03	5146	X	4246	-0-	-900	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
04	4590	X	3550	-0-	-1040	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		Y	-0-			-0-
06	4590	X	4533	-0-	-57	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-
08	4929	X	3898	-0-	-1031	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-
09	4770	X	3242	-0-	-1528	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
10	4929	X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-
12	4929	X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,073 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 #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
03	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
04	2070	N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
09	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	1879	2		Y	-0-			-0-
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
11	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
03	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
09	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	519	-0-	-535	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3460	-0-	460	460	3460	2			N	-0-					-0-
10	2600 N	2140	-0-	-460	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

01	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2886	-0-	-444	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2680	-0-	-761	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
08	3224 X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	2074	-0-	-806	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,267 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 #: 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,424 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	2933	N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1836	-0-	-348	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1864	-0-	-554	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1686	-0-	-654	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1617	-0-	-801	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	346	-0-	-1484	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,493 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 #: 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	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2351	-0-	-1189	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,585 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 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 #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2667	-0-	-77	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
*12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1335	-0-	-1605	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	861	-0-	-2115	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	653	-0-	-2167	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	326	-0-	-2929	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	186	-0-	-2964	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	57	-0-	-3198	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,990 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 #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
02	2576	X	2496	-0-	-80	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
03	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
04	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
06	2670	X	1754	-0-	-916	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
07	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
08	2697	X	2325	-0-	-372	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
09	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
10	2418	X	1295	-0-	-1123	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
12	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	2295	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,527 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. (I) GAS LIFT(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	3734	-0-	-420	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
03	4154	X	3506	-0-	-648	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
04	3960	X	3228	-0-	-732	-0-	3228	2		Y	-0-			-0-
05	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
06	3600	X	3365	-0-	-235	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
08	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
09	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2		Y	-0-			-0-
10	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 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 #: 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	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 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	1674	X	196	-0-	-1478	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4725	-0-	1625	1625	4725	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3140	-0-	140	1765	3140	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3239	-0-	139	1904	3239	2			Y	-0-					-0-
06	4924	X	3020	-0-	-1904	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	207	-0-	-2793	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1002	-0-	-2098	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	888	-0-	-2112	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	627	-0-	-2411	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2066	-0-	-62	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	693	-0-	-1197	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,824 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 #: 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	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1900	-0-	-1169	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1454	-0-	-478	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1546	-0-	-438	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1661	-0-	-469	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 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 #: 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	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3748	-0-	-676	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2634	-0-	-1830	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,246 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	2139	N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2264	-0-	-1012	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,756 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 #: 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	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2511	-0-	-37	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2279	-0-	-361	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,526 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	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			Y	-0-					-0-
02	1840	N	1619	-0-	-221	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1021	-0-	-629	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. 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	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2939	-0-	-391	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,649 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	3410	X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1926	-0-	-774	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1939	-0-	-551	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1729	-0-	-844	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 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	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2331	-0-	-581	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2668	-0-	-1112	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,806 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2505	-0-	-603	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2819	-0-	-511	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 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 #: 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	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,733 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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					21
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-					21
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					21
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					21
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					21
08	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					21
09	930	N	466	-0-	-464	-0-	466	2			N	-0-					21
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					21
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			N	-0-					21
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,923 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4342	-0-	-608	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3953	-0-	-667	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
11	4920	X	3887	-0-	-1033	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,695 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 #: 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	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,990 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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 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 #: 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	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 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	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1056	-0-	-1944	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1119	-0-	-1733	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1757	-0-	-1003	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,612 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 #: 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	3224	X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,365 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	1581	N	717	-0-	-864	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	613	-0-	-815	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1433	-0-	-768	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,183 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 #: 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,872 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	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3009	-0-	209	209	3009	2			Y	-0-					-0-
03	2943	X	2734	-0-	-209	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 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 #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	744	-0-	-620	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
*12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

*01	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*04	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 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 #: 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	3100	N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-					-0-
03	4598	X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1480	-0-	-442	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	962	-0-	-960	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,447 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	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,222 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 #: 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	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	395	-0-	-921	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 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	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3848	-0-	-833	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3712	-0-	-668	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					40
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					40
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					40
07	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					40
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					40
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1731	-0-	-656	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1348	-0-	-962	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2114	-0-	-273	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	2108	X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1764	-0-	-456	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1728	-0-	-2426	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1565	-0-	-2455	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2053	-0-	-2101	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,262 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 #: 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	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,725 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	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	179	-0-	-3169	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	26	-0-	-2662	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	25	-0-	-1804	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	570	X	15	-0-	-555	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	589	X	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	496	X	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 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 #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2511	-0-	-339	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	586	-0-	-944	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4985	-0-	1985	1985	4985	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2122	-0-	-978	1007	2122	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2125	-0-	-975	32	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	1996	-0-	-734	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1847	-0-	-974	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,783 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 #: 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	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3077	-0-	-1039	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2638	-0-	-1206	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3707	-0-	-883	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,647 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	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1338	-0-	-1362	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1788	-0-	-1777	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2924	-0-	-526	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2322	-0-	-798	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2261	-0-	-963	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,099 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 #: 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	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3726	-0-	-264	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3116	-0-	-852	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,537 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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1841	-0-	-349	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,413 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 #: 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	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2815	-0-	-485	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2608	-0-	-542	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,139 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2227	-0-	-593	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2203	-0-	-711	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,949 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 #: 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	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2858	-0-	-322	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2591	-0-	-540	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,419 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	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 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 #: 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	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,955 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	4588	X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2564	-0-	-1032	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2722	-0-	-758	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2275	-0-	-577	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1158	-0-	-612	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,258 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	3100	N	3237	-0-	137	1868	3237	2			Y	-0-					-0-
02	4733	X	2865	-0-	-1868	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	240	-0-	-2460	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	187	-0-	-2603	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	612	-0-	-2088	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2536	-0-	-434	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,271 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	5525	-0-	2425	5784	5525	2			Y	-0-					-0-
02	10864	X	5080	-0-	-5784	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
05	1395	X	614	-0-	-781	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	1350	X	271	-0-	-1079	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	1395	X	430	-0-	-965	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	1395	X	228	-0-	-1167	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	1350	X	381	-0-	-969	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					46
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					46
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					46
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					46
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					46
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					46
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					46
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					46
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					46
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,070 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 #: 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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		Y	-0-			-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
08	1767	X	751	-0-	-1016	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
09	1710	X	45	-0-	-1665	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,871 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	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	752	2		N	-0-			-0-
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2		N	-0-			-0-
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-105	-0-	825	2		N	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2		N	-0-			-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 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 #: 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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2996	-0-	-604	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,259 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-

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	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,892 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 #: 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	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	645	-0-	-475	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 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	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1275	-0-	-1455	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1615	-0-	-431	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,880 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 #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1068	-0-	-978	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1286	-0-	-454	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 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 #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4855	-0-	1855	1855	4855	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4767	-0-	1667	3522	4767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2498	-0-	-172	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2384	-0-	-316	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,743 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 #: 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	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,020 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	X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1445	-0-	-683	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1455	-0-	-825	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	890	-0-	-722	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
*12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,455 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 #: 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	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2240	-0-	-302	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	921	-0-	-489	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
*12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,444 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 #: 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	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2604	-0-	-36	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,773 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	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	780	N	425	-0-	-355	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 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 #: 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	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2520	-0-	-672	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2184	-0-	-1350	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2310	-0-	-1110	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	1924	-0-	-742	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,762 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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3349	-0-	-701	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2494	-0-	-1567	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-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
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	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,686 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 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 #: 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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,147 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	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4185	-0-	-765	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4581	-0-	-819	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4519	-0-	-881	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	750	-0-	-540	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
*12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,778 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 #: 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	36	-0-	-1764	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,931 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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3826	-0-	1026	1026	3826	2			Y	-0-					-0-
03	4606	X	3580	-0-	-1026	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2493	-0-	-576	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1742	-0-	-1228	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1765	-0-	-1304	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,817 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 #: 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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3722	-0-	-86	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3667	-0-	-713	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	2761	-0-	-1269	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,600 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	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3793	-0-	793	793	3793	2			Y	-0-					-0-
*12	2549	N	1756	-0-	-793	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3710	-0-	-661	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2761	-0-	-1469	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1459	-0-	-773	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2244	-0-	-391	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,095 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 #: 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	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,431 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9635	-0-	6535	6535	9635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3473	-0-	473	724	3473	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1559	-0-	-983	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1066	-0-	-1569	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1334	-0-	-1216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,322 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 #: 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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 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	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,861 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 #: 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	901	-0-	-773	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	863	-0-	-749	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,441 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 #: 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3728	-0-	728	728	3728	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2890	-0-	-210	518	2890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3389	-0-	389	907	3389	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	4221	-0-	-907	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,184 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	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1501	-0-	-627	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,434 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 #: 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	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,934 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 #: 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	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					19
02	3080	X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			N	-0-					19
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					19
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					19
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					19
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					19
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					19
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					19
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					19
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					19
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 54,110 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2626	-0-	-784	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2102	-0-	-1308	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2140	-0-	-1160	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,757 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 #: 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	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,163 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	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3623	-0-	-801	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3496	-0-	-854	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3834	-0-	-606	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3532	-0-	-1056	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4702	-0-	-599	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3072	-0-	-1640	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	2630	-0-	-2299	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,700 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 #: 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	1940	-0-	-447	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1669	-0-	-594	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,338 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	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2377	-0-	-115	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4014	-0-	-66	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-			-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-			-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-			-0-
04	3480	X	2571	-0-	-909	-0-	2571	2			Y	-0-			-0-
05	3596	X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
06	3480	X	1661	-0-	-1819	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
07	3596	X	1940	-0-	-1656	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-
08	3596	X	1699	-0-	-1897	-0-	1699	2			Y	-0-			-0-
09	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-			-0-
12	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,303 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. 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	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-			-0-
02	3164	X	3110	-0-	-54	-0-	3110	2			Y	-0-			-0-
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2			Y	-0-			-0-
04	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	3387	2			Y	-0-			-0-
05	4123	X	2947	-0-	-1176	-0-	2947	2			Y	-0-			-0-
06	3900	X	2407	-0-	-1493	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-
07	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	2658	2			Y	-0-			-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-
09	3390	X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-
10	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
11	3060	X	2042	-0-	-1018	-0-	2042	2			Y	-0-			-0-
12	3162	X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			Y	-0-			-0-
02	4788	X	3990	-0-	-798	-0-	3990	2			Y	-0-			-0-
03	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			Y	-0-			-0-
04	5130	X	4591	-0-	-539	-0-	4591	2			Y	-0-			-0-
05	4991	X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2			Y	-0-			-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-			-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-			-0-
08	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2			Y	-0-			-0-
09	4800	X	4773	-0-	-27	-0-	4773	2			Y	-0-			-0-
10	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	4516	2			Y	-0-			-0-
11	4800	X	4204	-0-	-596	-0-	4204	2			Y	-0-			-0-
12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1715	-0-	-610	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	106	-0-	-1754	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4900	-0-	1800	1800	4900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3490	-0-	-122	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,581 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 #: 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	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,168 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	2370	-0-	-730	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1175	-0-	-715	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	384	-0-	-2437	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1553	-0-	-958	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
*12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	441	-0-	-651	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	373	-0-	-836	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,615 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 #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3567	-0-	-543	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2719	-0-	-971	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,103 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 #: 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	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,365 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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					44
02	3388	X	3104	-0-	-284	-0-	3104	2			N	-0-					44
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					44
04	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3141	2			N	-0-					44
05	3565	X	3140	-0-	-425	-0-	3140	2			N	-0-					44
06	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3244	2			N	-0-					44
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					44
08	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	2816	2			N	-0-					44
09	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2			N	-0-					44
10	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-					44
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			N	-0-					44
12	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 38,253 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 #: 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	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	762	-0-	-246	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 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	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	243	3069	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3160	-0-	60	303	3160	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4340	-0-	-303	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	1811	-0-	-799	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,414 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 #: 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	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,123 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 #: 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	3638	-0-	-113	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,342 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	4557	X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
02	4088	X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
05	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3526	-0-	-628	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3389	-0-	-765	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
09	3930	X	3411	-0-	-519	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	1195	-0-	-1006	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,489 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 #: 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	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
07	2852	N	2399	-0-	-453	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
08	2914	N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
09	2910	N	2530	-0-	-380	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
11	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-
12	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,536 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	3038	N	2578	-0-	-460	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
02	2464	N	2049	-0-	-415	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
04	2490	N	2150	-0-	-340	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		Y	-0-			-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
07	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
08	2666	N	2251	-0-	-415	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
09	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 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	4991	X	2270	-0-	-2721	-0-	2270	2			Y	-0-					4
02	4508	X	2216	-0-	-2292	-0-	2216	2			Y	-0-					4
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					4
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5327	2	185	9	Y	168	94	1			78
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					78
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					78
07	5177	X	3869	-0-	-1308	-0-	3869	2			Y	-0-					78
08	5177	X	3691	-0-	-1486	-0-	3691	2			Y	-0-					78
09	5010	X	2755	-0-	-2255	-0-	2755	2			Y	-0-					78
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					78
11	4500	X	3341	-0-	-1159	-0-	3341	2			Y	-0-					78
12	3875	X	2415	-0-	-1460	-0-	2415	2			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 46,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	847	-0-	-1943	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3327	-0-	327	327	3327	2			N	-0-					-0-
*12	3026	N	2699	-0-	-327	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 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 #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2118	-0-	-920	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3579	-0-	579	809	3579	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4081	-0-	981	1790	4081	2			N	-0-					-0-
06	5282	X	3492	-0-	-1790	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					17
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					17
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					17
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					17
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					17
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					17
08	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-					17
09	1500	N	781	-0-	-719	-0-	781	2			N	-0-					17
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					17
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					17
*12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,729 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 #: 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	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	447	-0-	-633	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,296 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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 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	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3703	-0-	-482	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			Y	-0-					-0-
09	2581	N	2470	-0-	-111	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	1705	X	628	-0-	-1077	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,419 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 #: 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	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,768 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	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3453	-0-	-687	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2921	-0-	-1357	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2705	-0-	-1435	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3330	-0-	-948	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,194 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 #: 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	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	2923	-0-	-1757	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3047	-0-	-1727	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,350 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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1525	-0-	-614	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,359 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 #: 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	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3791	-0-	991	991	3791	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3632	-0-	532	1523	3632	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	1556	3033	2			Y	-0-					-0-
05	4418	X	2862	-0-	-1556	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,479 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 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	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,535 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3740	-0-	640	1024	3740	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4069	-0-	1069	2093	4069	2			Y	-0-					-0-
05	2726	X	633	-0-	-2093	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,924 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 #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3219	-0-	-997	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3112	-0-	-968	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3298	-0-	-1073	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2462	-0-	-1768	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	1888	-0-	-1398	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1546	-0-	-2050	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2			N	-0-					20
02	4256	X	904	-0-	-3352	-0-	904	2			N	-0-					20
03	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2			N	-0-					20
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					20
05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					20
06	1020	X	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					20
07	1023	X	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					20
08	1023	X	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					20
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	N	120					140
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	764	2	130	9	N	118	189	1			69
11	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					69
12	1085	X	698	-0-	-387	-0-	698	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2976	N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2335	-0-	-395	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2268	-0-	-491	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,021 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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					15
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					15
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					15
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					15
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					15
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					15
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					15
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					15
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					15
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					15
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					15
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 37,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3823	-0-	-947	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3807	-0-	-1122	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3876	-0-	-564	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3605	-0-	-983	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,822 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 #: 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	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,966 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	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	820	-0-	-272	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,946 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 #: 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	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
02	3836	X	3508	-0-	-328	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
05	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2		Y	-0-			-0-
06	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
07	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3914	2		Y	-0-			-0-
08	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2		Y	-0-			-0-
10	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,394 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	1612	N	773	-0-	-839	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2		N	-0-			-0-
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2		N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3796	-0-	696	696	3796	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2		Y	-0-			-0-
04	2876	N	2811	-0-	-65	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2		Y	-0-			-0-
06	3376	X	3203	-0-	-173	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
11	1320	X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
12	1364	X	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,413 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 #: 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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,311 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	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1903	-0-	-897	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,702 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 #: 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	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	854	-0-	-1996	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	385	-0-	-2622	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	498	-0-	-2412	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	393	-0-	-2614	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,668 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	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1884	-0-	-486	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2540	N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
03	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
04	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
05	2821	X	1781	-0-	-1040	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
06	2700	X	1665	-0-	-1035	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
07	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
08	2170	X	1698	-0-	-472	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
10	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
12	1674	N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,454 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	1981	-0-	-1088	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
10	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	2347	-0-	-71	-0-	2347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,138 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 #: 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	4216	X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2823	-0-	-985	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2462	-0-	-669	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2391	-0-	-639	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2274	-0-	-671	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,364 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	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3497	-0-	697	697	3497	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4530	-0-	1430	2127	4530	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4813	-0-	1813	3940	4813	2			Y	-0-					-0-
05	5621	X	1681	-0-	-3940	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1928	-0-	-262	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1758	-0-	-432	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1920	X	944	-0-	-976	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	598	-0-	-1562	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	224	-0-	-1481	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	64	-0-	-1376	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 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 #: 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	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
03	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
04	2490	N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
06	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
08	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
10	2604	N	2260	-0-	-344	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,432 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	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
02	2996	X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
03	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
04	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
06	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
08	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
09	2520	X	377	-0-	-2143	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
10	2573	X	723	-0-	-1850	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
11	2430	X	554	-0-	-1876	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
12	2418	X	656	-0-	-1762	-0-	656	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
05	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
05	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
09	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
10	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
11	2700	X	1981	-0-	-719	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
12	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	2468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,138 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 #: 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	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,423 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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2002	-0-	-633	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,378 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2576	-0-	-196	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
09	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	970	-0-	-1046	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	4433	-0-	1333	1333	4433	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3406	-0-	306	1639	3406	2			N	-0-			-0-
09	2879	N	1240	-0-	-1639	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
*12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,502 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 #: 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	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	600	-0-	-464	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 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 #: 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 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	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	723	-0-	-1017	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3191	-0-	-777	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2756	-0-	-1084	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1521	-0-	-2354	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,010 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	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2494	-0-	-446	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1963	-0-	-362	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,589 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 #: 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	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2577	-0-	-1113	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,206 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	1798	X	790	-0-	-1008	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	980	-0-	-644	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	806	N	334	-0-	-472	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	750	N	286	-0-	-464	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	259	-0-	-826	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3293	-0-	-547	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3106	-0-	-862	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2775	-0-	-735	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 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 #: 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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,977 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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,158 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 #: 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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2514	-0-	-546	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,039 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	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2			N	-0-					28
02	3808	X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2			N	-0-					28
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					28
04	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					28
05	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			N	-0-					28
06	4080	X	3865	-0-	-215	-0-	3865	2			N	-0-					28
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	3637	2			N	-0-					28
08	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	3625	2			N	-0-					28
09	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	3329	2			N	-0-					28
10	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					28
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					28
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,217 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 #: 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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,752 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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	535	-0-	-1955	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1150	-0-	-1423	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1411	-0-	-1079	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1656	-0-	-545	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1204	-0-	-836	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2905	-0-	-1085	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2688	-0-	-1435	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,659 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 #: 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 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	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3283	-0-	-557	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2335	-0-	-305	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2121	-0-	-607	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,549 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 #: 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1471	-0-	-854	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1852	-0-	-398	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,496 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	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	869	-0-	-1343	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	980	-0-	-477	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	684	-0-	-339	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
*12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,958 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 #: 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		Y	-0-			-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-
*12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,361 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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
07	527	X	281	-0-	-246	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2		Y	-0-			-0-
02	4396	X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
03	4867	X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-
05	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
06	4260	X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	3488	-0-	-1100	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
08	4588	X	2892	-0-	-1696	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
09	4440	X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
10	4185	X	3027	-0-	-1158	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
*12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,333 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 #: 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	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2919	-0-	119	119	2919	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,999 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	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2127	-0-	-633	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	629	-0-	-1947	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,143 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 #: 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	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3176	-0-	-520	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,683 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	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	1332	-0-	-1692	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	1699	-0-	-1525	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4653	-0-	-275	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4903	-0-	-227	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4812	-0-	-458	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2			N	-0-					50
02	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2			N	-0-					50
03	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2			N	-0-					50
04	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					50
05	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	1904	2			N	-0-					50
06	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	2972	2	33	9	N	30					80
07	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					80
08	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					80
09	3000	X	2511	-0-	-489	-0-	2416	2	95	9	N	86					166
10	3255	X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2			N	-0-					166
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					166
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 33,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2480	X	1263	-0-	-1217	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1240	-0-	-1000	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1102	-0-	-1378	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1112	-0-	-358	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	352	-0-	-728	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2628	-0-	-88	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,622 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 #: 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	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2971	-0-	-249	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,425 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	2945	X	303	-0-	-2642	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	301	-0-	-1911	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1496	-0-	-1108	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	682	-0-	-758	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	868	-0-	-1352	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3554	-0-	-693	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	3537	-0-	-1857	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3547	-0-	-1673	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	3950	-0-	-1444	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3422	-0-	-718	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,455 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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1828	-0-	-692	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1944	-0-	-722	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	736	-0-	-1214	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,647 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 #: 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	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1756	-0-	-434	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5242	-0-	2142	2543	5242	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2323	-0-	-677	1866	2323	2			N	-0-					-0-
10	4308	X	2442	-0-	-1866	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,911 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	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
*12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2458	-0-	-510	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 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	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4422	-0-	-282	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4970	-0-	-52	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4669	-0-	-191	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2737	-0-	-1448	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2771	-0-	-1279	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	996	-0-	-3189	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1875	-0-	-1194	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,544 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 #: 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	1243	-0-	-586	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	985	-0-	-527	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1287	-0-	-356	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1305	-0-	-285	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,961 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	947	-0-	-2990	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,167 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 #: 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	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,577 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	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3552	-0-	-676	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	1708	-0-	-2291	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,204 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 #: 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	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,365 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	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1162	-0-	-1039	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 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 #: 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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
*12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,812 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	750	-0-	-1110	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1206	-0-	-778	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2390	-0-	-1547	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
*12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,672 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 #: 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	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2		N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,090 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	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3552	-0-	752	752	3552	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3950	-0-	850	1602	3950	2		N	-0-			-0-
04	5244	X	3642	-0-	-1602	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
10	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2534	-0-	-150	-0-	2534	2		N	-0-			105
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	1684	2		N	-0-			105
03	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2		N	-0-			105
04	1980	X	1764	-0-	-216	-0-	1764	2		N	-0-			105
05	2046	X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2		N	-0-			105
06	1980	X	1742	-0-	-238	-0-	1742	2		N	-0-			105
07	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	1739	2		N	-0-			105
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			105
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2		N	-0-			105
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2		N	-0-			105
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2		N	-0-			105
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 21,313 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 #: 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,397 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	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	5	-0-	-2543	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 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 #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2951	-0-	-559	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

01	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1789	-0-	-1156	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,236 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 #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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			Y	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-		-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*12	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,847 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. GAS LIFT	(I)(L)	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	2635	-0-		-465	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2473	-0-		-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2624	-0-		-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2522	-0-		-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2613	-0-		-115	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-		-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-		-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2408	-0-		-292	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-		-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2342	-0-		-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2136	-0-		-344	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4316	-0-		-272	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3581	-0-		-563	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4268	-0-		-289	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-		-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-		-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4158	-0-		-430	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4090	-0-		-529	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4063	-0-		-407	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4266	-0-		-353	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3928	-0-		-362	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4112	-0-		-73	-0-	4112	2			N	-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
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	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4335	-0-	-1276	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,022 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	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3537	-0-	-783	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,182 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 #: 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	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
03	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
04	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
05	4185	X	2644	-0-	-1541	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
06	4050	X	2972	-0-	-1078	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
10	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
12	3658	X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,272 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	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2		N	-0-			-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-
02	4060	X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
03	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
04	4530	X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
05	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
06	4500	X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2		Y	-0-			-0-
07	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2		Y	-0-			-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
09	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
11	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,582 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 #: 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	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4055	-0-	-325	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3685	-0-	-365	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,759 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	465	N	84	-0-	-381	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2178	-0-	-6	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,628 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 #: 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	2785	-0-	-594	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2171	-0-	-499	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,808 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1794	-0-	-60	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1318	-0-	-332	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	948	-0-	-757	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,622 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 #: 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	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2255	-0-	-442	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2004	-0-	-662	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,786 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	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1966	-0-	-584	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,933 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 #: 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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2988	-0-	188	188	2988	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3314	-0-	214	402	3314	2			Y	-0-					-0-
04	2746	N	2344	-0-	-402	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2008	-0-	-722	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,715 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	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1028	-0-	-1800	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2807	-0-	-733	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2769	-0-	-771	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1995	-0-	-1663	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,478 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 #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2935	-0-	-649	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3071	-0-	-835	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3162	-0-	-954	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2720	-0-	-1837	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	1436	-0-	-2974	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3415	-0-	-1142	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
*12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,602 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 #: 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					29
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					29
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					29
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					29
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					29
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					29
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					29
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					29
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					29
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					29
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					29
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 37,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

01	2923	N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1600	-0-	-410	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1342	-0-	-735	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1126	-0-	-951	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,905 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 #: 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	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3271	-0-	171	171	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,040 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3583	-0-	583	583	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2649	-0-	-451	132	2649	2			Y	-0-					-0-
06	2583	N	2451	-0-	-132	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,286 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 #: 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	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1079	-0-	-541	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,977 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	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3043	-0-	-212	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,168 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 #: 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	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,845 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	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1462	-0-	-638	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,406 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 #: 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	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1694	-0-	-286	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 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	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2371	-0-	-93	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2458	-0-	-270	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,857 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 #: 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	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	2		Y	-0-			-0-
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
04	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2		Y	-0-			-0-
05	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
06	4710	X	4332	-0-	-378	-0-	4332	2		Y	-0-			-0-
07	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
08	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-
10	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-
11	4560	X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
12	4712	X	4059	-0-	-653	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,889 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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
02	1848	N	1144	-0-	-704	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	1238	-0-	-1056	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
04	2220	N	1516	-0-	-704	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
08	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
11	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
12	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,856 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 #: 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	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1958	-0-	-422	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1727	-0-	-793	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,108 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5746	-0-	2746	2746	5746	2			Y	-0-					-0-
10	7501	X	4755	-0-	-2746	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
*12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	212	-0-	-1493	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	296	-0-	-1471	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 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	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4364	-0-	-536	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4050	-0-	-1313	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2286	-0-	-430	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1431	-0-	-1328	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	1933	-0-	-1217	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,008 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 #: 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	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2057	-0-	-516	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,413 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	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1696	-0-	-992	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2349	-0-	-1247	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1916	-0-	-1564	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
*12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1877	-0-	-433	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,107 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 #: 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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2		Y	-0-			-0-
08	2258	N	2154	-0-	-104	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
12	744	X	732	-0-	-12	-0-	732	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,555 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	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2		Y	-0-			-0-
02	3640	X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
04	3900	X	3558	-0-	-342	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
05	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
06	4110	X	3971	-0-	-139	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
07	4247	X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
09	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
10	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
11	3960	X	3648	-0-	-312	-0-	3648	2		Y	-0-			-0-
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-			-0-
02	3556	X	3443	-0-	-113	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
04	3870	X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3675	2		Y	-0-			-0-
07	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
08	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2		Y	-0-			-0-
09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
12	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 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	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4291	-0-	-479	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4539	-0-	-266	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4368	-0-	-222	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,465 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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2651	-0-	-9	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2098	-0-	-812	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	921	-0-	-2024	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,846 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 #: 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	5332	X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3991	-0-	-825	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4257	-0-	-1261	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	2204	-0-	-1906	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3042	-0-	-1068	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,455 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	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,235 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 #: 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3642	-0-	-498	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
10	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,895 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	4154	X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3099	-0-	-590	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,886 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 #: 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,049 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	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5075	-0-	1975	1975	5075	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3966	-0-	966	2941	3966	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,174 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 #: 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	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,836 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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3267	-0-	-821	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3512	-0-	-1386	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2797	-0-	-1763	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
*12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2562	-0-	-198	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,374 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 #: 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	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					25
02	2296	N	2282	-0-	-14	-0-	2282	2			N	-0-					25
03	2573	N	2432	-0-	-141	-0-	2432	2			N	-0-					25
04	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2			N	-0-					25
05	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					25
06	2340	N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2			N	-0-					25
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					25
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					25
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					25
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25
11	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	2			N	-0-					25
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,758 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	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3701	-0-	-275	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4566	-0-	-208	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1048	-0-	-1680	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1096	-0-	-1368	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 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 #: 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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1885	-0-	-1556	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2336	-0-	-1105	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2263	-0-	-775	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,285 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	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2996	-0-	-896	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2235	-0-	-2074	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2467	-0-	-1703	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2344	-0-	-1586	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2334	-0-	-1975	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2321	-0-	-1849	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2134	-0-	-2175	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,832 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1320	-0-	-974	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
02	2072	X	1572	-0-	-500	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	431	-0-	-859	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-			-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-			-0-
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-			-0-
12	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,121 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1486	-0-	-138	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
10	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
11	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
03	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			Y	-0-			-0-
04	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	2660	2			Y	-0-			-0-
06	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
07	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-
08	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
09	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
10	2666	X	2033	-0-	-633	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-
11	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
12	2542	X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 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 #: 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	8246	X	7734	-0-	-512	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7646	-0-	-538	-0-	7646	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7455	-0-	-465	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7425	-0-	-45	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7671	-0-	-172	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7375	-0-	-215	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	7436	2			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7001	-0-	-589	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,659 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	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2058	-0-	-360	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2111	-0-	-1702	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2911	-0-	-533	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,223 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 #: 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	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,022 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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,796 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 #: 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	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
03	2480	N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
07	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
10	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11	2010	N	1529	-0-	-481	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
12	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,494 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	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02	3500	X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
10	3596	X	2515	-0-	-1081	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
12	3658	X	1370	-0-	-2288	-0-	1370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,366 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 #: 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2884	-0-	-756	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3048	-0-	-1509	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2372	-0-	-1798	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2500	-0-	-1406	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2529	-0-	-1377	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

01	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
02	3528	X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
04	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
05	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
06	4170	X	3303	-0-	-867	-0-	3303	2		Y	-0-			-0-
07	4309	X	3317	-0-	-992	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
08	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
09	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-
10	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
11	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
12	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,612 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
02	2856	X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
04	3330	X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
05	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
06	3300	X	2601	-0-	-699	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
07	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
08	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
09	2940	X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
11	2760	X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
12	2852	X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	433	-0-	-652	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	868	N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 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 #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
03	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
04	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
06	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
07	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
08	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
*12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
02	3192	X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
03	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
05	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	2728	-0-	-662	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	2851	-0-	-652	-0-	2851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
02	2828	X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
03	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
04	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
05	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
07	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
08	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
10	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
11	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,121 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 #: 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	1798	X	844	-0-	-954	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		Y	-0-			-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
10	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
12	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,796 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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
08	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
06	3000	X	2280	-0-	-720	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
07	3100	X	689	-0-	-2411	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
11	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
*12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,476 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 #: 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	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2380	-0-	-84	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2318	-0-	-410	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1928	-0-	-652	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1934	-0-	-646	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,437 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	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	920	-0-	-910	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1482	-0-	-1398	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,794 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 #: 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	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1286	-0-	-1654	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	1155	-0-	-1883	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	921	-0-	-1776	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1236	-0-	-714	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
10	1519	X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,337 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	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2234	-0-	-586	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1947	-0-	-723	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
*12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3671	-0-	-769	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4950	-0-	-320	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3863	-0-	-1237	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3136	-0-	-2134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,190 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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2702	-0-	-898	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2759	-0-	-841	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3075	-0-	-25	61	3075	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3277	-0-	177	238	3277	2			N	-0-					-0-
09	3518	X	3280	-0-	-238	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,782 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 #: 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	3162	X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2864	-0-	-286	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,080 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	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2306	-0-	-214	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
02	700	N	335	-0-	-365	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
03	682	N	72	-0-	-610	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
08	620	N	167	-0-	-453	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 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	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-
02	4452	X	3809	-0-	-643	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
03	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	3551	2		Y	-0-			-0-
05	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
06	4170	X	3780	-0-	-390	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
07	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	2		Y	-0-			-0-
08	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2		Y	-0-			-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
10	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-
11	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
12	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
04	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
06	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
07	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,635 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 #: 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	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3630	-0-	-540	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,093 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	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3250	-0-	-890	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3550	-0-	-883	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4194	-0-	-859	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3702	-0-	-1188	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2750	-0-	-1559	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,387 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 #: 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	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3865	-0-	-185	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,108 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	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4213	-0-	-17	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,184 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 #: 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	2914	X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
02	3164	X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	3503	X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2		Y	-0-			-0-
04	3390	X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
05	3379	X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2		Y	-0-			-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
07	3007	X	2275	-0-	-732	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
08	2883	X	1634	-0-	-1249	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
10	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
11	3210	X	2343	-0-	-867	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
12	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
03	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
07	2480	N	1645	-0-	-835	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
09	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
03	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
04	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
06	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
07	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
08	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1796	-0-	-454	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1816	-0-	-509	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 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	1767	X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,197 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 #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
02	5684	X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	5612	2		N	-0-			-0-
07	6262	X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	6448	-0-	-62	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-			-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
12	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
02	3948	X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
03	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
04	3780	X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2		Y	-0-			-0-
05	3906	X	2920	-0-	-986	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
06	3780	X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-
07	3565	X	2880	-0-	-685	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
08	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
09	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	2732	2		Y	-0-			-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		Y	-0-			-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		Y	-0-			-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-			-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-			-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1477	-0-	-539	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,775 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	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	1672	-0-	-1707	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2961	-0-	-666	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,927 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 #: 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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,952 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	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4022	-0-	-458	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3575	-0-	-1225	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3585	-0-	-945	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3719	-0-	-745	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
*12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3940	-0-	-64	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	2550	-0-	-1830	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3473	-0-	-1053	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3590	-0-	-936	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2897	-0-	-1381	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,575 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 #: 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	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4108	-0-	-176	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3908	-0-	-352	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,622 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	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
02	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
03	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
04	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
06	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
07	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
10	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
11	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
*12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-
02	6664	X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	6903	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6986	-0-	-34	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6932	-0-	-322	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	6774	2			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6588	-0-	-402	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
10	6975	X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,021 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 #: 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	7378	X	6277	-0-	-1101	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
02	7364	X	6116	-0-	-1248	-0-	6116	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	6537	-0-	-1616	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7013	-0-	-877	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6077	-0-	-463	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
07	7254	X	6822	-0-	-432	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
08	7254	X	3819	-0-	-3435	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6403	-0-	-617	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	4682	-0-	-1918	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
*12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,430 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	12772	X	12145	-0-	-627	-0-	12145	2			N	-0-					108
02	11536	X	10504	-0-	-1032	-0-	10504	2			N	-0-					108
03	12772	X	11349	-0-	-1423	-0-	11349	2			N	-0-					108
04	12330	X	11037	-0-	-1293	-0-	11037	2			N	-0-					108
05	12307	X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-					108
06	11760	X	11168	-0-	-592	-0-	11168	2			N	-0-					108
07	11625	X	10884	-0-	-741	-0-	10862	2	22	9	N	20	112	1			16
08	11408	X	7588	-0-	-3820	-0-	7588	2			N	-0-					16
09	11160	X	10169	-0-	-991	-0-	10169	2			N	-0-					16
10	11532	X	10596	-0-	-936	-0-	10596	2			N	-0-					16
11	11160	X	9711	-0-	-1449	-0-	9711	2			N	-0-					16
12	10881	X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 125,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
*12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,408 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 #: 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,097 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	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2270	-0-	-365	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,554 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 #: 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,516 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	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					20
02	3276	X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2			N	-0-					20
03	3782	X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2			N	-0-					20
04	3660	X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2			N	-0-					20
05	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2			N	-0-					20
06	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					20
07	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2			N	-0-					20
08	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2			N	-0-					20
09	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					20
10	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2			N	-0-					20
11	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					20
12	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	2434	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,720 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 #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	1770	-0-	-1080	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	657	-0-	-1143	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	787	-0-	-887	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2417	-0-	-343	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,587 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 #: 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	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
*12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,286 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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					80
02	3612	X	2315	-0-	-1297	-0-	2315	2			N	-0-					80
03	3999	X	1825	-0-	-2174	-0-	1825	2			N	-0-					80
04	3870	X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2			N	-0-					80
05	3999	X	2388	-0-	-1611	-0-	2388	2			N	-0-					80
06	3660	X	2007	-0-	-1653	-0-	2007	2			N	-0-					80
07	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2			N	-0-					80
08	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	1726	2			N	-0-					80
09	2760	X	1770	-0-	-990	-0-	1770	2			N	-0-					80
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					80
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					80
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	3748	-0-	-1852	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	3828	-0-	-2372	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	3553	-0-	-2177	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4351	-0-	-1570	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5161	-0-	-569	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	4900	-0-	-830	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	4598	-0-	-1230	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,334 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 #: 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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3904	-0-	-240	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3721	-0-	-719	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3335	-0-	-1253	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3251	-0-	-1189	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,967 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	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5796	-0-	-196	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5940	-0-	-480	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5356	-0-	-1278	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5927	-0-	-397	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5730	-0-	-210	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5305	-0-	-957	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4842	-0-	-1544	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4998	-0-	-1182	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5758	-0-	-422	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5195	-0-	-44	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3542	-0-	-2218	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4921	-0-	-1079	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
*12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,623 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 #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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	4223	-0-		-396	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3818	-0-		-242	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4150	-0-		-314	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3970	-0-		-290	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4104	-0-		-112	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3930	-0-		-150	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4113	-0-		-103	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3928	-0-		-226	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3559	-0-		-401	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3681	-0-		-442	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3475	-0-		-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3696	-0-		-427	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6572	X	6192	-0-		-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5187	-0-		-749	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	5136	-0-		-1436	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5363	-0-		-637	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5946	-0-		-254	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	3983	-0-		-2017	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	4872	-0-		-863	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5302	-0-		-650	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5457	-0-		-303	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5527	-0-		-425	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
11	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5383	-0-		-259	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6448	X	4567	-0-		-1881	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4920	-0-		-764	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5501	-0-		-141	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5242	-0-		-98	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5011	-0-		-445	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4930	-0-		-557	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4723	-0-		-764	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5066	-0-		-244	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4755	-0-		-732	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4710	-0-		-600	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5070	-0-		-169	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,806 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 #: 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	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3134	-0-	-676	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3254	-0-	-496	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,621 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					28
02	4004	X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2			N	-0-					28
03	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-					28
04	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	3848	2			N	-0-					28
05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	3300	2	282	9	N	256	190	1			94
06	4230	X	3271	-0-	-959	-0-	3271	2			N	-0-					94
07	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					94
08	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	3425	2			N	-0-					94
09	3840	X	848	-0-	-2992	-0-	848	2			N	-0-					94
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					94
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					94
12	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 44,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2113	-0-	-1638	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2512	-0-	-1508	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2012	-0-	-2142	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
*12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,187 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 #: 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	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3884	-0-	-8	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4382	-0-	-392	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,223 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	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2279	-0-	-1471	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2916	-0-	-959	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3105	-0-	-1095	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2490	-0-	-1850	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2729	-0-	-1611	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
*12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3442	-0-	-170	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3150	-0-	-849	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3067	-0-	-803	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3349	-0-	-61	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3955	-0-	-5	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3734	-0-	-358	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	2481	-0-	-1119	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1944	-0-	-350	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1589	-0-	-301	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1446	-0-	-624	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 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 #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2018	-0-	-138	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3419	-0-	-1261	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1789	-0-	-2351	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	3105	-0-	-987	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3903	-0-	3903	3903	3903	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	16012	-0-	16012	19915	16012	2			N	-0-					-0-
04	45337	X	25422	-0-	-19915	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
05	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	36449	2			N	-0-					-0-
06	36979	X	36979	-0-	-0-	-0-	36979	2			N	-0-					-0-
07	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
08	63882	X	63882	-0-	-0-	-0-	63882	2			N	-0-					-0-
09	70903	X	70903	-0-	-0-	-0-	70903	2			N	-0-					-0-
10	73927	X	73927	-0-	-0-	-0-	73927	2			N	-0-					-0-
11	85892	X	85892	-0-	-0-	-0-	85892	2			N	-0-					-0-
*12	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	67676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	159	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	15	148	1	2770	2	N	-0-			-0-
07	2931	N	2916	-0-	-15	-0-	144	1	2772	2	N	-0-			-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	N	-0-			-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	136	1	2626	2	N	-0-			-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	2	N	-0-			-0-
*12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	410	-0-	-489	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	683	-0-	-371	-0-	35	1	648	2	Y	-0-			-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-			59
02	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-			59
03	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-			59
04	4920	X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-			59
05	5084	X	3041	-0-	-2043	-0-	151	1	2890	2	Y	-0-			59
06	4800	X	2666	-0-	-2134	-0-	135	1	2531	2	Y	-0-			59
07	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	170	1	3270	2	Y	-0-			59
08	4309	X	3427	-0-	-882	-0-	175	1	3252	2	Y	-0-			59
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-			59
10	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	131	1	2667	2	Y	-0-			59
11	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-			59
12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 40,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	2910	N	2636	-0-	-274	-0-	2635	2	1	9	Y	1					1
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					1
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
09	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					1
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					1
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 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 #: 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	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-

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	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	15	-0-	15	33	15	2		Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	4	-0-	4	37	4	2		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	85	-0-	85	122	85	2		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-					-0-
09	8086	X	7250	-0-	-836	-0-	7250	2			Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		7258	-0-	7258	7258	7258	2			Y	-0-					-0-
*11	11983	X	4725	-0-	-7258	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	424	-0-	-1166	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1353	-0-	-537	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 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

01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 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	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		Y	-0-			-0-
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		Y	-0-			-0-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2		Y	-0-			-0-
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2		Y	-0-			-0-
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		Y	-0-			-0-
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2		Y	-0-			-0-
07	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
08	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		Y	-0-			-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
12	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,625 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
*12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,240 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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,029 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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,367 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1274	-0-	-526	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3291	-0-	191	221	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3530	-0-	430	651	3530	2			Y	-0-					-0-
09	3968	X	3317	-0-	-651	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 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	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 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

01	1953	N	1117	-0-	-836	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	957	-0-	-667	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	984	-0-	-752	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 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	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 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	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,761 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 3,090 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 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-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	Y	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2	Y	-0-			-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 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 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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

01	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1316 X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1457 X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	1410 X	1216	-0-	-194	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	705	-0-	-1485	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,190 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 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	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*02	2016	X	747	-0-	-1269	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*03	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1055	-0-	-457	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4420	-0-	1420	1420	4420	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4284	-0-	1184	2604	4284	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1103	-0-	-1897	707	1103	2			Y	-0-					-0-
07	2179	X	1472	-0-	-707	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1216	-0-	-582	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	605	-0-	-1193	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	503	-0-	-907	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,283 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	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					60
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					60
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					60
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					60
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					60
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					60
10	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					60
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					60
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,216 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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

01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
*12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 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-	-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-

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	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	40	-0-	-2595	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,035 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	226	-0-	-859	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	990	N	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 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	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7613	-0-	-1711	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7235	-0-	-3615	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7599	-0-	-2901	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	7371	-0-	-3479	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	7767	-0-	-2733	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7557	-0-	-1185	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,819 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
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	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
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	27	1	208	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	-0-					-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	26	1	225	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 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	651	N	179	-0-	-472	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	468	2	N	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	N	-0-			-0-
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	59	1	500	2	N	-0-			-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	54	1	480	2	N	-0-			-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	50	1	482	2	N	-0-			-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 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	558	N	431	-0-	-127	-0-	49	1	382	2	N	-0-			-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	N	-0-			-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	53	1	242	2	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	55	1	463	2	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	2	N	-0-			-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	39	1	458	2	N	-0-			-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	2	N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 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	2480	X	846	-0-	-1634	-0-	96	1	750	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	636	-0-	-1408	-0-	80	1	556	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	771	-0-	-1399	-0-	102	1	669	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	459	-0-	-1641	-0-	82	1	377	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	798	-0-	-721	-0-	83	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	241	1	2338	2	N	-0-			-0-
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	226	1	1916	2	N	-0-			-0-
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	146	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	163	1	1568	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	1656	-0-	-917	-0-	129	1	1527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,499 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-359	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	2	N	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
11	480	N	92	-0-	-388	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	99	1	774	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	577	-0-	-711	-0-	73	1	504	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	635	-0-	-791	-0-	84	1	551	2	N	-0-			-0-
04	840	N	409	-0-	-431	-0-	73	1	336	2	N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-			-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	68	1	578	2	N	-0-			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	204	1	1964	2	N	-0-			-0-
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	157	1	1864	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	227	1	1779	2	N	-0-			25
02	1988	N	1432	-0-	-556	-0-	181	1	1251	2	N	-0-			25
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	230	1	1511	2	N	-0-			25
04	1950	N	1047	-0-	-903	-0-	188	1	859	2	N	-0-			25
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	210	1	1813	2	N	-0-			25
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-			25
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	175	1	1693	2	N	-0-			25
08	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	104	1	885	2	N	-0-			25
09	2010	N	1282	-0-	-728	-0-	130	1	1152	2	N	-0-			25
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-			25
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	109	1	1050	2	N	-0-			25
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1877	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 19,508 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2019 - P/A 08/05/19

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					123
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			N	-0-					123
03	1178	N	837	-0-	-341	-0-	837	1			N	-0-					123
04	1350	N	888	-0-	-462	-0-	888	1			N	-0-					123
05	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	1			N	-0-					123
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	1			N	-0-					123
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					123
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					123
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					123
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					36
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					36
03	1550	N	317	-0-	-1233	-0-	317	1			N	-0-					36
04	1170	N	301	-0-	-869	-0-	301	1			N	-0-					36
05	992	N	224	-0-	-768	-0-	224	1			N	-0-					36
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	1			N	-0-					36
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					36
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	1			N	-0-					36
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					36
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					76
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					76
03	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	1			N	-0-					76
04	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	1			N	-0-					76
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	1			N	-0-					76
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	1			N	-0-					76
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					76
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72

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
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	1786	-0-	1786	36793	1786	1		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	1105	-0-	1105	37898	1105	1		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	2061	-0-	2061	39959	2061	1		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	1934	-0-	1934	41893	1934	1		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	1411	-0-	1411	43304	1411	1		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	924	-0-	924	44228	924	1		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	843	-0-	843	45071	843	1		Y	-0-			13
09	DLQ G-10	956	-0-	956	46027	956	1		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	535	-0-	535	46562	535	1		Y	-0-			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46562				Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46562				Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	28835	1721	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	30020	1185	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1075	-0-	1075	31095	1075	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	964	-0-	964	32059	964	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	823	-0-	823	32882	823	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	899	-0-	899	33781	899	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1572	-0-	1572	35353	1572	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	793	-0-	793	36146	793	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	36566	420	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1		N	-0-			12
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1		N	-0-			12
03	837 N	508	-0-	-329	-0-	508	1		N	-0-			12
04	840 N	513	-0-	-327	-0-	513	1		N	-0-			12
05	930 N	478	-0-	-452	-0-	478	1		N	-0-			12
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-			12
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	1		N	-0-			12
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1		N	-0-			12
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-			12
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1			N	-0-					12
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					12
03	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	1			N	-0-					12
04	2490	N	1154	-0-	-1336	-0-	1154	1			N	-0-					12
05	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	1			N	-0-					12
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	1			N	-0-					12
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					12
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					12
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-					12
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1			N	-0-					36
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					36
03	1829	N	383	-0-	-1446	-0-	383	1			N	-0-					36
04	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	1111	1			N	-0-					36
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	1			N	-0-					36
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					36
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					36
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		661	-0-	661	9200	661	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		463	-0-	463	9663	463	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	9839	176	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		299	-0-	299	10138	299	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	10239	101	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		350	-0-	350	10589	350	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		303	-0-	303	10892	303	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10892					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		700	-0-	700	11592	700	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		423	-0-	423	12015	423	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12015					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12015					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		718	-0-	718	4284	718	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT		736	-0-	736	5020	736	1			N	-0-					52
03	14B2 EXT		580	-0-	580	5600	580	1			N	-0-					52
04	14B2 EXT		1490	-0-	1490	7090	1490	1			N	-0-					52
05	14B2 EXT		735	-0-	735	7825	735	1			N	-0-					52
06	14B2 EXT		515	-0-	515	8340	515	1			N	-0-					52
07	14B2 EXT		500	-0-	500	8840	500	1			N	-0-					52
08	14B2 EXT		1705	-0-	1705	10545	1705	1			N	-0-					52
09	10982	X	437	-0-	-10545	-0-	437	1			N	-0-					52
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					52
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					52
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	1			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	1			N	-0-					-0-
06	1020	N	363	-0-	-657	-0-	363	1			N	-0-					-0-
07	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	1			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			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: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			N	-0-					-0-
06	1770	N	192	-0-	-1578	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	313	1			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			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: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1471	-0-	1471	23532	1471	1			Y	-0-					279
02	DLQ G-10		1183	-0-	1183	24715	1183	1			Y	-0-					279
03	DLQ G-10		1087	-0-	1087	25802	1087	1			Y	-0-					279
04	DLQ G-10		648	-0-	648	26450	648	1			Y	-0-					279
05	DLQ G-10		692	-0-	692	27142	692	1			Y	-0-					279
06	DLQ G-10		701	-0-	701	27843	701	1			Y	-0-					279
07	DLQ G-10		605	-0-	605	28448	605	1			Y	-0-					279
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	29936	1488	1			Y	-0-					279
09	DLQ G-10		419	-0-	419	30355	419	1			Y	-0-					279
10	DLQ G-10		105	-0-	105	30460	105	1			Y	-0-					279
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30460					Y	NO RPT					279
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30460					Y	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 8,399 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		2375	-0-	2375	38771	2375	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2244	-0-	2244	41015	2244	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1769	-0-	1769	42784	1769	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1940	-0-	1940	44724	1940	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		988	-0-	988	45712	988	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	46583	871	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		994	-0-	994	47577	994	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1107	-0-	1107	48684	1107	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		440	-0-	440	49124	440	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2542	-0-	2542	51666	2542	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51666					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51666					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,270 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	565	-0-	565	25655	565	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	583	-0-	583	29301	583	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	572	-0-	572	29873	572	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	501	-0-	501	30374	501	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	622	-0-	622	30996	622	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	128	-0-	128	31124	128	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	500	-0-	500	31624	500	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	503	-0-	503	32127	503	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32127				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32127				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-				N	-0-			-0-
03	8501	5661	-0-	-2840	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
04	9822	6276	-0-	-3546	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
05	12183	7502	-0-	-4681	-0-	7502	2		N	-0-			-0-
06	19158	10944	-0-	-8214	-0-	10944	2		N	-0-			-0-
07	5791	4306	-0-	-1485	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
08	2821	2167	-0-	-654	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
09	2730	1080	-0-	-1650	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10	2821	2319	-0-	-502	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
11	2730	1515	-0-	-1215	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,039 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-			46
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			46
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2		N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4					19
							4	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	6					25
							7	9									
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	19	1	367	2	Y	2					27
							2	9									
04	510	N	291	-0-	-219	-0-	14	1	274	2	Y	3					30
							3	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	2					32
							2	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	3					35
							3	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	4					39
							4	9									
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	15	1	304	2	Y	1					40
							1	9									
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					40
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	314	2	Y	4					44
							4	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2					46
							2	9									
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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

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-

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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	540	N	215	-0-	-325 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	558	N	123	-0-	-435 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10055	X	10055	-0-	-0-	B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15537	X	15537	-0-	-0-	B	-0-	15536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8642	X	8642	-0-	-0-	B	-0-	8641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	B	-0-	12395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17523	X	17523	-0-	-0-	B	-0-	17522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14015	X	14015	-0-	-0-	B	-0-	14013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15438	X	15438	-0-	-0-	B	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12699	X	12699	-0-	-0-	B	-0-	12698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18045	X	18045	-0-	-0-	B	-0-	18042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	13043	X	13043	-0-	-0-	B	-0-	13040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9422	X	9422	-0-	-0-	B	-0-	9421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	13781	X	13781	-0-	-0-	B	-0-	136	1	13643	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 160,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5424		3270	-0-	-2154		-0-	95	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	5318		3163	-0-	-2155		-0-	91	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	5982		3549	-0-	-2433		-0-	102	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	6104		3592	-0-	-2512		-0-	105	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	6166		3641	-0-	-2525		-0-	106	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	6048		3564	-0-	-2484		-0-	105	1	3459	2	N	-0-					-0-
07	5798		3457	-0-	-2341		-0-	101	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	5626		3371	-0-	-2255		-0-	99	1	3272	2	N	-0-					-0-
09	6002		3541	-0-	-2461		-0-	104	1	3437	2	N	-0-					-0-
10	4294		2705	-0-	-1589		-0-	79	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	5820		3450	-0-	-2370		-0-	100	1	3350	2	N	-0-					-0-
*12	5964		3540	-0-	-2424		-0-	104	1	3436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	#	-0-	-0-	-12803		-0-					N	-0-					-0-
02	11900		-0-	-0-	-11900		-0-					N	-0-					-0-
03	15177		14176	-0-	-1001		-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	12750		-0-	-0-	-12750		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	12750		-0-	-0-	-12750		-0-					N	-0-					-0-
07	13175	#	-0-	-0-	-13175		-0-					N	-0-					-0-
08	14167	#	-0-	-0-	-14167		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	11090	R	11090	-0-	-0-		-0-	11090	2			N	-0-					-0-
11	10136	R	10136	-0-	-0-		-0-	10136	2			N	-0-					-0-
*12	5213	R	5213	-0-	-0-		-0-	5213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,615 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	3937	X	2015	-0-	-1922	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2652	-0-	-904	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2867	-0-	-1039	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2248	-0-	-1658	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10893	-0-	-1724	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11087	-0-	-1123	-0-	11086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11966	X	8826	-0-	-3140	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9733	-0-	-2233	-0-	9732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10205	-0-	-895	-0-	10204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	713	X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	140	-0-	-2185	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45694	X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
02	41272	X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	44190	-0-	-915	-0-	44190	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	42481	-0-	-869	-0-	42481	2			N	-0-					-0-
05	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	41859	-0-	-951	-0-	41859	2			N	-0-					-0-
07	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
08	45694	X	44812	-0-	-882	-0-	44810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	44220	X	42921	-0-	-1299	-0-	42920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	45694	X	35716	-0-	-9978	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
11	44160	X	35235	-0-	-8925	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 500,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8180	-0-	-892	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8930	-0-	-700	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9227	-0-	-11	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	3189	-0-	-5781	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	30504	X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	30164	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29663	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	29580	X	27115	-0-	-2465	-0-	27111	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	30845	X	29651	-0-	-1194	-0-	29648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	30845	X	29046	-0-	-1799	-0-	29044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	29850	X	27757	-0-	-2093	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29667	X	26485	-0-	-3182	-0-	26484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	28680	X	26760	-0-	-1920	-0-	26758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	29636	X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	4509	-0-	1509	1509	4509	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5485	-0-	2385	3894	5485	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6032	-0-	3032	6926	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13602	X	6676	-0-	-6926	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	713	X	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	2201	X	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	82	-0-	-1458	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	149	-0-	-2052	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

01	41540	X	40090	-0-	-1450	-0-	40087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	36148	X	35863	-0-	-285	-0-	35861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40021	X	39042	-0-	-979	-0-	39038	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	38790	X	37285	-0-	-1505	-0-	37284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	40083	X	38291	-0-	-1792	-0-	38290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38790	X	36178	-0-	-2612	-0-	36176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	39711	X	35158	-0-	-4553	-0-	35157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39029	X	34206	-0-	-4823	-0-	34205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37290	X	33446	-0-	-3844	-0-	33445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	38285	X	34492	-0-	-3793	-0-	34491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36180	X	33551	-0-	-2629	-0-	33550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35154	X	34489	-0-	-665	-0-	34488	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	35371	X	33348	-0-	-2023	-0-	33345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31220	X	21156	-0-	-10064	-0-	21155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28613	X	23429	-0-	-5184	-0-	23427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32280	X	26725	-0-	-5555	-0-	26724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33356	X	32992	-0-	-364	-0-	32991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32280	X	28887	-0-	-3393	-0-	28885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32984	X	22717	-0-	-10267	-0-	22716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31920	X	25397	-0-	-6523	-0-	25396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32984	X	22090	-0-	-10894	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	12286	-0-	-16604	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22558	-0-	-6613	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	43059	X	33597	-0-	-9462	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	5184	-0-	-32784	-0-	5183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42036	X	18	-0-	-42018	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					N	-0-					-0-
06	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	19871	X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	19871	X	12673	-0-	-7198	-0-	12671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19230	X	10196	-0-	-9034	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	16784	-0-	-3087	-0-	16783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	44141	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	42894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42720	X	41255	-0-	-1465	-0-	41252	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	44144	X	39978	-0-	-4166	-0-	39976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	44144	X	40357	-0-	-3787	-0-	40355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	42480	X	38408	-0-	-4072	-0-	38407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42904	X	39841	-0-	-3063	-0-	39840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	41250	X	38537	-0-	-2713	-0-	38536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40362	X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

01	41447	X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33411	-0-	-7301	-0-	33411	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	39722	-0-	-5352	-0-	39721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43620	X	35945	-0-	-7675	-0-	35945	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	38896	-0-	-1249	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
06	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35308	-0-	-4403	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	37338	-0-	-2373	-0-	37336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	39000	X	29053	-0-	-9947	-0-	29051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	40300	X	34434	-0-	-5866	-0-	34433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
*12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	34384	X	31695	-0-	-2689	-0-	31693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34131	X	32245	-0-	-1886	-0-	32241	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	35100	X	32065	-0-	-3035	-0-	32064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36270	X	33258	-0-	-3012	-0-	33257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35100	X	31433	-0-	-3667	-0-	31431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	35092	X	32389	-0-	-2703	-0-	32388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	33263	X	31402	-0-	-1861	-0-	31401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190	X	28517	-0-	-3673	-0-	28516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33263	X	25256	-0-	-8007	-0-	25255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31440	X	31183	-0-	-257	-0-	31182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32395	X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2	N	-0-			-0-
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2	N	-0-			-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2	N	-0-			-0-
04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2	N	-0-			-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2	N	-0-			-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2	N	-0-			-0-
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2	N	-0-			-0-
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2	N	-0-			-0-
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2	N	-0-			-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2	N	-0-			-0-
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2	N	-0-			-0-
*12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,135 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
04	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2	N	-0-			-0-
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2	N	-0-			-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2	N	-0-			-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. 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	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-		27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-		35005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-		29153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-		35223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-		36135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35347	X	35347	-0-	-0-	-0-		35346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-		36838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-		37743	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-		35901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	36145	X	36145	-0-	-0-	-0-		36144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-		26461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-		34945	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. 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	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-		31769	2			N	-0-					-0-
02	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-		28025	2			N	-0-					-0-
03	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-		30990	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	29721	-0-	-1029	-0-		29721	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	31120	-0-	-655	-0-		31120	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	29264	-0-	-1486	-0-		29264	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	30274	-0-	-757	-0-		30274	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	30687	-0-	-437	-0-		30685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	30120	X	29891	-0-	-229	-0-		29890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-		31656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29700	X	17808	-0-	-11892	-0-		17808	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	30147	-0-	-729	-0-		30145	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. 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	74741	X	69053	-0-	-5688	-0-		69053	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	59162	-0-	-8346	-0-		59162	2			N	-0-					-0-
03	74741	X	40331	-0-	-34410	-0-		40331	2			N	-0-					-0-
04	72270	X	68515	-0-	-3755	-0-		68515	2			N	-0-					-0-
05	69208	X	69208	-0-	-0-	-0-		69208	2			N	-0-					-0-
06	67430	X	67430	-0-	-0-	-0-		67430	2			N	-0-					-0-
07	71174	X	71174	-0-	-0-	-0-		71174	2			N	-0-					-0-
08	70804	X	69465	-0-	-1339	-0-		69463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	68520	X	65892	-0-	-2628	-0-		65890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	71176	X	45583	-0-	-25593	-0-		45582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	68880	X	30099	-0-	-38781	-0-		30099	2			N	-0-					-0-
*12	71230	X	71230	-0-	-0-	-0-		71228	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 727,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

01	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	41356	X	32840	-0-	-8516	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
03	46288	X	46288	-0-	-0-	-0-	46288	2			N	-0-					-0-
04	49655	X	49655	-0-	-0-	-0-	49655	2			N	-0-					-0-
05	50633	X	50633	-0-	-0-	-0-	50632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	49669	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	52552	X	52552	-0-	-0-	-0-	52550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	53239	X	53239	-0-	-0-	-0-	53236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	49680	X	45839	-0-	-3841	-0-	45836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	52545	X	47644	-0-	-4901	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
11	51510	X	47265	-0-	-4245	-0-	47264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	53227	X	51010	-0-	-2217	-0-	51008	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 565,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

01	15810	X	15689	-0-	-121	-0-	15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14280	X	13163	-0-	-1117	-0-	13162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15686	X	13884	-0-	-1802	-0-	13883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18150	X	17207	-0-	-943	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19344	X	15287	-0-	-4057	-0-	15285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19344	X	13709	-0-	-5635	-0-	13708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18720	X	7108	-0-	-11612	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14808	-0-	-2986	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15666	-0-	-1554	-0-	15665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10892	-0-	-1372	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11027	-0-	-2233	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10843	-0-	-2859	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11031	-0-	-2229	-0-	11030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12245	X	11719	-0-	-526	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11437	-0-	-808	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	11019	-0-	-21	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11635	-0-	-83	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10601	-0-	-739	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11109	-0-	-609	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	49337	X	21056	-0-	-28281	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
03	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,378 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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	20708	X	15020	-0-	-5688	-0-	15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	18704	X	13299	-0-	-5405	-0-	13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25581	X	25581	-0-	-0-	-0-	25580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26730	X	22101	-0-	-4629	-0-	22099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28467	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	52596	X	52596	-0-	-0-	-0-	52596	2			N	-0-					-0-
02	42519	X	42519	-0-	-0-	-0-	42518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47733	X	47733	-0-	-0-	-0-	47733	2			N	-0-					-0-
04	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
05	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
07	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
08	41530	X	41530	-0-	-0-	-0-	41529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	31817	2			N	-0-					-0-
11	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,242 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	41013	X	35880	-0-	-5133	-0-	35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37044	X	36694	-0-	-350	-0-	36690	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	39493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	35804	-0-	-4837	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
06	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	42373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40839	X	40839	-0-	-0-	-0-	40838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42049	X	42049	-0-	-0-	-0-	42048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40110	X	38082	-0-	-2028	-0-	38081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	30859	-0-	-10588	-0-	30858	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	62031	X	296	-0-	-61735	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	56028	X	131	-0-	-55897	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	6	-0-	-60289	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	4679	-0-	-6605	-0-	4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1018	-0-	-3663	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	1098	-0-	-6912	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	150	-0-	-8127	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	121	-0-	-7889	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1371	-0-	-3341	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2361	-0-	-2199	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	150	-0-	-438	-0-	148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	108	-0-	-612	-0-	107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	496	X	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4857	-0-	1757	1757	118	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	13115	-0-	10115	11872	437	1	12678	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6982	-0-	3882	15754	218	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	21580	X	5826	-0-	-15754	-0-	125	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	138	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	11	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	-0-					-0-
*12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		623	-0-	623	623	623	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT		64	-0-	64	687	64	2			N	-0-					34
10	937	X	250	-0-	-687	-0-	250	2			N	-0-					34
11	600	N	167	-0-	-433	-0-	165	2	2	9	N	2					36
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3078	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1519	-0-	-278	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	457	-0-	-1673	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	564	-0-	-1637	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	430	-0-	-1089	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	416	-0-	-874	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	651	X	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6696	X	1729	-0-	-4967	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4986	-0-	-1062	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3525	-0-	-3109	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	1827	-0-	-3513	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2329	-0-	-3011	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5518	X	3601	-0-	-1917	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3550	-0-	-1937	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1706	-0-	-3604	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	83	-0-	-5404	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	19	-0-	-1601	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	3463	-0-	-2303	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3983	-0-	-1113	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4027	-0-	-1615	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3415	-0-	-1835	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3821	-0-	-439	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1743	-0-	-2659	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2694	-0-	-2948	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1038	-0-	-4422	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	288	-0-	-5354	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	595	-0-	-3215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	483	-0-	-2214	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,201 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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 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	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	5618	-0-	-5170	-0-	5617	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10950	X	4657	-0-	-6293	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	175	-0-	-11140	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	1597	-0-	-9353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	1299	-0-	-5149	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	1806	-0-	-3805	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1805	-0-	-2845	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
*12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	3735	-0-	-6045	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	2645	-0-	-7461	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1997	-0-	-7783	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1801	-0-	-8305	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13975	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
11	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
*12	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	38695	-0-	-2814	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	35189	-0-	-5611	-0-	35189	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	39071	-0-	-3089	-0-	39069	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	40800	X	29434	-0-	-11366	-0-	29432	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	38998	X	30698	-0-	-8300	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	27763	-0-	-11297	-0-	27762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	37800	X	24731	-0-	-13069	-0-	24730	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	39060	X	21092	-0-	-17968	-0-	21091	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
02	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
03	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	30086	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-
05	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25028	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	36334	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	39135	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19591	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	35010	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	36856	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	35189	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4	9	N	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	15	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	22	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32178	X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
02	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
03	33073	X	33073	-0-	-0-	-0-	33072	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	31140	X	28290	-0-	-2850	-0-	28290	2			N	-0-					-0-
05	32265	X	32265	-0-	-0-	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	24134	-0-	-7006	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	28519	-0-	-3659	-0-	28518	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	32178	X	30139	-0-	-2039	-0-	30138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	31140	X	27018	-0-	-4122	-0-	27017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	32178	X	25912	-0-	-6266	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
11	29160	X	23183	-0-	-5977	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
*12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,525 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	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
03	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
04	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 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	7006	X	6582	-0-	-424	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5704	-0-	-316	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	6195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6360	X	5391	-0-	-969	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4877	-0-	-1483	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5459	-0-	-865	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3880	-0-	-2320	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-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	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5843	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	6110	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	6300	X	5747	-0-	-553	-0-	5746	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5635	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	6355	X	5676	-0-	-679	-0-	5673	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	6150	X	5409	-0-	-741	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	5611	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5556	2	6	9	N	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	549	-0-	-691	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	720	N	228	-0-	-492	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

01	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-

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	3	1	2390	2	N	-0-					42
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	3	1	2558	2	N	-0-					42
03	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	3	1	2907	2	N	18					60
							20	9									
04	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	1	1	1080	2	N	2					62
							2	9									
05	2821	X	1218	-0-	-1603	-0-	1	1	1214	3	N	3					65
							3	9									
06	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	3	1	2710	2	N	-0-					65
07	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	3	1	2030	2	N	-0-					65
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3182	2	N	3					68
							3	9									
09	2700	X	1077	-0-	-1623	-0-	2	1	1073	2	N	2					70
							2	9									
10	2790	X	715	-0-	-2075	-0-	2	1	713	2	N	-0-					70
11	3090	X	2507	-0-	-583	-0-	3	1	2504	2	N	-0-					70
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3					73
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					37
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					37
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					37
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					37
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					37
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					37
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					37
*10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-	5	5			32
*11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-	5	5			27
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	51					94
							56	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	294	1	2913	2	N	50					144
							55	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	331	1	3255	2	N	37					181
							41	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	300	1	3197	2	N	38					219
							42	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	286	1	3101	2	N	36	178	1			77
							40	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	3123	2	N	-0-					77
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	295	1	2951	2	N	-0-					77
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	304	1	3162	2	N	77					154
							85	9									
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	296	1	2946	2	N	-0-					154
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	304	1	3064	2	N	-0-					154
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	-0-					154
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103					257
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 41,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					11
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					11
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					11
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					11
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					11
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					11
*12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					84
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					84
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					84
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					84
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					84
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					84
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					54
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	212	3	51	9	N	46					100
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	N	11					111
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	575	3	76	9	N	69	170	1			10
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	555	3	52	9	N	47					57
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					60
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					60
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					60
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					60
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					62
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					54
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					54
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					54
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					54
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					54
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					54
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					54
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6					60
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5					65
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					70
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	121	3	6	9	N	5					75
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	116	3	7	9	N	6					81
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	106	3	4	9	N	4					85
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					85
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					85
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	N	1					86
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					86
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					86
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					86
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					86
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	5	1	397	2	Y	-0-			33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	-0-			114
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	3	1	251	2	N	-0-			34
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			34
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			34
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	2	N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	2	1	249	2	N	-0-					75
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					75
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	348	2	N	-0-					43
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 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	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	2	N	-0-					18
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	N	-0-					40
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					40
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					40
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 840 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	379	-0-	-148	-0-	4	1	375	2	N	-0-					29
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					29
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 379 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 #: 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	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					80
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					191
02	1008	N	739	-0-	-269	-0-	739	3			N	-0-					191
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					191
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					191
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					191
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	983	3	1	9	N	1					192
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	818	3	2	9	N	2					194
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					195
09	990	N	822	-0-	-168	-0-	796	3	26	9	N	24	179	1			40
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	728	3	20	9	N	18					58
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	846	3	8	9	N	7					65
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					78
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36	9	N	33					111
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4	9	N	4					115
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1					116
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					116
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					116
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	573	3	1	9	N	1					117
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					117
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					117
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					117
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					117
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1					34
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					36
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4	9	N	4					40
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3	9	N	3					43
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2	9	N	2					45
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1					46
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2					48
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					51
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3					54
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					54
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	879	-0-	-1161	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					78
04	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1426	3	1	9	N	1					79
05	1333	N	722	-0-	-611	-0-	722	3			N	-0-					79
06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	3			N	-0-					79
07	1488	N	494	-0-	-994	-0-	494	3			N	-0-					79
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1	9	N	1					80
09	720	N	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					80
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					80
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			N	-0-					80
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					117
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					117
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					117
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					117
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					117
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					117
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					117
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					117
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3	6	9	N	5					160
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1689	3	26	9	N	24					184
04	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1458	3	3	9	N	3					187
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1486	3	2	9	N	2					189
06	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	1327	3			N	-0-					189
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1					190
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	N	5					195
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2					197
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1446	3	3	9	N	3					200
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					200
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8	9	N	7					207

TOTAL GAS PROD: 18,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70
02	1904	N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3	6	9	N	5					75
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					81
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1526	3	1	9	N	1					82
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					82
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	1220	3			N	-0-					82
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1303	3	6	9	N	5					87
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	N	8					95
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	3	15	9	N	14					109
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4					113
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2	9	N	2					115
12	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1125	3	2	9	N	2					173
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1026	3	2	9	N	2					175
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1					176
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					178
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					180
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	N	1					181
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	3	2	9	N	2					183
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1191	3	3	9	N	3					186
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					186
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4	9	N	4					190

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2					138
02	2212	N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-					138
03	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1922	3	1	9	N	1					139
04	2370	N	1861	-0-	-509	-0-	1859	3	2	9	N	2					141
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					141
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	3	2	9	N	2					143
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					143
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2687	3	3	9	N	3					146
09	2460	N	2190	-0-	-270	-0-	2187	3	3	9	N	3					149
10	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2253	3	2	9	N	2					151
11	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	3			N	-0-					151
12	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					97
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2					99
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3	2	9	N	2					101
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1					102
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					102
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					102
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106	169	1			39
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	3	22	9	N	20					59
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	3	24	9	N	22					81
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	3	20	9	N	18					99
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	N	15					114
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					110
02	2016	N	1988	-0-	-28	-0-	1985	3	3	9	N	3					113
03	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2228	3	2	9	N	2					115
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1852	3	1	9	N	1					116
05	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	1424	3	8	9	N	7					123
06	2160	N	976	-0-	-1184	-0-	975	3	1	9	N	1					124
07	1922	N	714	-0-	-1208	-0-	713	3	1	9	N	1					125
08	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			N	-0-					125
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	3	4	9	N	4					129
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					131
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	3			N	-0-					131
12	1798	N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30					188
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	N	2					190
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3761	3	1	9	N	1					191
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	N	2					193
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	3	2	9	N	2					195
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	9	N	3					198
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	3	2	9	N	2					200
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	N	1					201
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	3	2	9	N	2					203
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					205
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	N	2					207
*12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11					218

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28					87
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	3	33	9	N	30					117
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	3	31	9	N	28					145
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3646	3	29	9	N	26					171
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3476	3	32	9	N	29					200
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	3	12	9	N	11					211
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	3	35	9	N	32	183	1			60
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3943	3	70	9	N	64					124
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3556	3	41	9	N	37					161
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	3	33	9	N	30					191
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					215
*12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					225

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12					82
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	1164	3	8	9	N	7					89
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					99
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1307	3	17	9	N	15					114
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9					123
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					126
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					129
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	3	10	9	N	9					138
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	3	12	9	N	11					149
10	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1423	3	2	9	N	2					151
11	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1035	3	1	9	N	1					152
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19					177
02	1960	N	1578	-0-	-382	-0-	1537	3	41	9	N	37	177	1			37
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1825	3	28	9	N	25					62
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1621	3	22	9	N	20					82
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1607	3	24	9	N	22					104
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1674	3	22	9	N	20					124
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1650	3	13	9	N	12					136
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15					151
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1440	3	24	9	N	22					173
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1429	3	25	9	N	23					196
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	981	3	3	9	N	3					199
12	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1					200

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4					120
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11	9	N	10					130
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	467	3	14	9	N	13					143
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	427	3	50	9	N	45	178	1			10
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	481	3	66	9	N	60					70
06	480	N	232	-0-	-248	-0-	218	3	14	9	N	13					83
07	496	N	173	-0-	-323	-0-	171	3	2	9	N	2					85
08	558	N	239	-0-	-319	-0-	224	3	15	9	N	14					99
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	103	3	10	9	N	9					108
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					108
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					113
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					118

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					130
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	2			Y	-0-					130
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					130
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					130
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					130
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					130
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					130
08	1643	X	576	-0-	-1067	-0-	576	2			Y	-0-					130
09	1770	X	495	-0-	-1275	-0-	495	2			Y	-0-					130
10	1829	X	469	-0-	-1360	-0-	469	2			Y	-0-					130
11	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			Y	-0-					130
12	1178	X	554	-0-	-624	-0-	554	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-					147
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-					147
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					147
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	Y	2					149
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	Y	3					152
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5					157
07	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					157
08	1302	N	655	-0-	-647	-0-	655	2			Y	-0-					157
09	1410	N	508	-0-	-902	-0-	508	2			Y	-0-					157
10	899	N	423	-0-	-476	-0-	423	2			Y	-0-					157
11	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					157
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3100	N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2					32
02	2800	N	2356	-0-	-444	739	2356	2			Y	-0-					32
03	3100	N	2887	-0-	-213	526	2887	2			Y	-0-					32
04	3000	N	2707	-0-	-293	233	2704	2	3	9	Y	3					35
05	3008	N	2775	-0-	-233	-0-	2773	2	2	9	Y	2					37
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	2	1	9	Y	1					38
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					38
08	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					38
09	2865	N	2817	-0-	-48	-0-	2817	2			Y	-0-					38
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					38
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					38
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-					28
02	1260	X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-					28
03	1364	X	980	-0-	-384	-0-	980	2			Y	-0-					28
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					28
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	Y	2					30
06	1020	X	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					30
07	1240	X	801	-0-	-439	-0-	801	2			Y	-0-					30
08	1271	X	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					30
09	1230	X	797	-0-	-433	-0-	797	2			Y	-0-					30
10	1271	X	734	-0-	-537	-0-	734	2			Y	-0-					30
11	930	X	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					30
12	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-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

01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					72
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-					72
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					72
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					72
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					72
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					72
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					72
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					72
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					72
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					72
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,011 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 #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5					184
02	4088	X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-					184
03	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	4371	2	3	9	Y	3					187
04	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			Y	-0-					187
05	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	2			Y	-0-					187
06	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	4098	2	2	9	Y	2					189
07	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4265	2	3	9	Y	3					192
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					192
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	4081	2			Y	-0-					192
10	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-					192
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			Y	-0-					192
12	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3691	2	2	9	Y	2					194

TOTAL GAS PROD: 49,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-					42
02	2408	X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-					42
03	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					42
04	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			Y	-0-					42
05	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-					42
06	2460	X	2392	-0-	-68	-0-	2392	2			Y	-0-					42
07	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			Y	-0-					42
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					42
09	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					42
10	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			Y	-0-					42
11	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-					42
12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					37
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-					37
03	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			Y	-0-					37
04	1710	X	1385	-0-	-325	-0-	1385	2			Y	-0-					37
05	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			Y	-0-					37
06	1710	X	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					37
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					37
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					37
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					37
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			Y	-0-					37
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			Y	-0-					37
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32					92
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					92
03	465	X	365	-0-	-100	-0-	356	2	9	9	Y	8					100
04	450	X	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					100
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					100
06	450	X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					100
07	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					100
08	434	X	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	Y	2					102
09	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					102
10	434	X	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					102
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					102
12	434	X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2			Y	-0-					26
02	3164	X	2824	-0-	-340	-0-	2824	2			Y	-0-					26
03	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			Y	-0-					26
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	3120	2			Y	-0-					26
05	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3258	2	2	9	Y	2					28
06	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	3129	2	6	9	Y	5					33
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					33
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	Y	4					37
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					37
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			Y	-0-					37
11	3330	X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2			Y	-0-					37
12	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 38,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			Y	-0-					75
02	1288	N	772	-0-	-516	-0-	772	2			Y	-0-					75
03	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					75
04	3000	N	3701	-0-	701	701	3622	2	79	9	Y	72	120	1			27
05	3100	N	2744	-0-	-356	345	2744	2			Y	-0-					27
06	2193	N	1848	-0-	-345	-0-	1848	2			Y	-0-					27
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					27
08	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					27
09	1560	X	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					27
10	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	1310	2			Y	-0-					27
11	1560	X	1214	-0-	-346	-0-	1214	2			Y	-0-					27
12	1612	X	1063	-0-	-549	-0-	1063	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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-

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	2139	X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					30
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					30
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					30
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1958	2	2	9	Y	2					32
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					32
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			Y	-0-					32
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					32
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					32
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					32
10	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			Y	-0-					32
11	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			Y	-0-					32
12	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			Y	-0-					117
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-					117
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					117
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			Y	-0-					117
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					117
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	2			Y	-0-					117
07	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					117
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-					117
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					117
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					117
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					117
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

01	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5					124
02	4172	X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3					127
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2	9	Y	2					129
04	4500	X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7	9	Y	6					135
05	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3992	2	4	9	Y	4					139
06	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	3803	2	14	9	Y	13					152
07	4402	X	3970	-0-	-432	-0-	3968	2	2	9	Y	2					154
08	4154	X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2			Y	-0-					154
09	4020	X	2548	-0-	-1472	-0-	2548	2			Y	-0-					154
10	3999	X	1421	-0-	-2578	-0-	1421	2			Y	-0-					154
11	3840	X	880	-0-	-2960	-0-	880	2			Y	-0-					154
12	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 39,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-					27
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	978	2			Y	-0-					27
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					27
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					27
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					27
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			Y	-0-					27
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			Y	-0-					27
08	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			Y	-0-					27
09	1230	N	538	-0-	-692	-0-	538	2			Y	-0-					27
10	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			Y	-0-					27
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					27
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	546	-0-	-384	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	532	-0-	-368	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	570	X	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-					103
02	1260	X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-					103
03	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-					103
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					103
05	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					103
06	1230	X	911	-0-	-319	-0-	911	2			Y	-0-					103
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					103
08	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			Y	-0-					103
09	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			Y	-0-					103
10	1643	X	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					103
11	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	-0-					103
12	1643	X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 14,419 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 #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					86
02	1120	X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-					86
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					86
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					86
05	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					86
06	1200	X	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					86
07	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			Y	-0-					86
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					86
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			Y	-0-					86
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			Y	-0-					86
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					86
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3264	2	2	9	Y	2					134
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2811	2	6	9	Y	5					139
03	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3311	2	1	9	Y	1					140
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3122	2	6	9	Y	5					145
05	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3187	2	6	9	Y	5					150
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3045	2	8	9	Y	7					157
07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3168	2	2	9	Y	2					159
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					159
09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3109	2	3	9	Y	3					162
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					162
11	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					162
12	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					57
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					57
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					57
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			Y	-0-					57
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					57
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					57
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					57
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					57
09	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					57
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					57
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			Y	-0-					57
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-					160
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					160
03	1147	X	736	-0-	-411	-0-	736	2			Y	-0-					160
04	750	X	255	-0-	-495	-0-	255	2			Y	-0-					160
05	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-					160
06	1230	X	621	-0-	-609	-0-	621	2			Y	-0-					160
07	1271	X	737	-0-	-534	-0-	737	2			Y	-0-					160
08	1271	X	506	-0-	-765	-0-	506	2			Y	-0-					160
09	1230	X	98	-0-	-1132	-0-	98	2			Y	-0-					160
10	1271	X	67	-0-	-1204	-0-	67	2			Y	-0-					160
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					160
12	744	X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12					156
02	5348	X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2	9	9	Y	8					164
03	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38					202
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					202
05	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	2			Y	-0-					202
06	5010	X	4025	-0-	-985	-0-	4025	2			Y	-0-					202
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-					202
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6235	2	48	9	Y	44	177	1			69
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6036	2	7	9	Y	6					75
10	6169	X	5889	-0-	-280	-0-	5883	2	6	9	Y	5					80
11	6090	X	5217	-0-	-873	-0-	5217	2			Y	-0-					80
12	6293	X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 62,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-					38
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					38
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					38
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-					38
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-					38
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					38
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					38
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					38
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-					38
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					38
11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			Y	-0-					38
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3					137
02	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-					137
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-					137
04	2640	X	1645	-0-	-995	-0-	1645	2			Y	-0-					137
05	2697	X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	2			Y	-0-					137
06	2430	X	751	-0-	-1679	-0-	751	2			Y	-0-					137
07	2263	X	615	-0-	-1648	-0-	615	2			Y	-0-					137
08	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	990	2			Y	-0-					137
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					137
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					137
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					137
12	4092	X	1830	-0-	-2262	-0-	1830	2			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5					202
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-					202
03	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181	1			50
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					50
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					50
06	3120	X	1430	-0-	-1690	-0-	1430	2			Y	-0-					50
07	3224	X	893	-0-	-2331	-0-	893	2			Y	-0-					50
08	3224	X	674	-0-	-2550	-0-	674	2			Y	-0-					50
09	2460	X	487	-0-	-1973	-0-	487	2			Y	-0-					50
10	1891	X	383	-0-	-1508	-0-	383	2			Y	-0-					50
11	1440	X	316	-0-	-1124	-0-	316	2			Y	-0-					50
12	899	X	365	-0-	-534	-0-	365	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					50
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			Y	-0-					50
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			Y	-0-					50
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-					50
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					50
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					50
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					50
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					50
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					50
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					50
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					50
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					70
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					70
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					70
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					70
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					70
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					70
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					70
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					70
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					70
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	2			Y	-0-					70
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					70
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 19,132 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	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			Y	-0-					187
02	4004	X	3221	-0-	-783	-0-	3221	2			Y	-0-					187
03	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	3949	2			Y	-0-					187
04	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2			Y	-0-					187
05	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	3805	2			Y	-0-					187
06	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			Y	-0-					187
07	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			Y	-0-					187
08	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2			Y	-0-					187
09	3870	X	2110	-0-	-1760	-0-	2110	2			Y	-0-					187
10	3813	X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2			Y	-0-					187
11	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	1794	2			Y	-0-					187
12	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 37,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	624	2	19	9	Y	17	58	1			30
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	Y	11					41
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7					48
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					52
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	493	2	13	9	Y	12					64
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					65
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24	59	1			30
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					30
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					30
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					30
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2107	2	33	9	N	30					203
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					203
03	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2219	2	2	9	N	2					205
04	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2			N	-0-					205
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					205
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	176	1			72
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					72
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					72
09	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					72
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					72
11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					72
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6428	-0-	-20	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5923	-0-	-990	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5772	-0-	-918	-0-	5771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5524	-0-	-746	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12701	-0-	-2644	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12197	-0-	-2653	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13060	-0-	-1975	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10874	-0-	-3016	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9932	-0-	-887	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9531	-0-	-939	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9188	-0-	-712	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9568	-0-	-352	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9630	-0-	-786	-0-	9629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10080	X	9382	-0-	-698	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	8897	-0-	-2201	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10029	-0-	-2123	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11411	-0-	-349	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
07	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11284	-0-	-868	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9244	-0-	-2516	-0-	9243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12152	X	7178	-0-	-4974	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	3071	-0-	-8689	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2472	-0-	-858	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

01	2449	N	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1507	-0-	-705	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5275	-0-	-1390	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4626	-0-	-1590	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6171	-0-	-711	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	3582	-0-	-3078	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	239	-0-	-5930	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4664	-0-	-1505	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	2157	-0-	-2927	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	12245	X	320	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	151	-0-	-9901	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	252	-0-	-8335	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1215	-0-	-1845	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	374	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
02	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			N	-0-					-0-
04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	2			N	-0-					-0-
06	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
07	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
08	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	21022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	39	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	690	N	323	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	32609	-0-	29509	29509	32607	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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

01	11594	X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9745	-0-	-826	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9030	-0-	-1200	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8928	-0-	-1457	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7799	-0-	-1231	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,579 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	18910	X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	10320	-0-	-5862	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14671	-0-	-2039	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	16978	-0-	-289	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
06	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	314	-0-	-15434	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19706	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	22020	X	18799	-0-	-3221	-0-	18797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	22754	X	16185	-0-	-6569	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22020	X	14579	-0-	-7441	-0-	14577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19716	X	16152	-0-	-3564	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	11315	X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7507	-0-	-1013	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6237	-0-	-3001	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9170	-0-	-160	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9571	-0-	-70	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2290	-0-	-2081	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
*12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
02	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
03	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
04	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,487 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	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	27776	X	24619	-0-	-3157	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	22658	-0-	-3438	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24927	-0-	-3965	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	24235	-0-	-3725	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23917	-0-	-1162	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	23599	-0-	-671	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21091	-0-	-3988	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	26019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24240	X	22447	-0-	-1793	-0-	22446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24397	X	20944	-0-	-3453	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	14824	-0-	-10346	-0-	14823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	28252	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,535 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	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16826	-0-	-86	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	18268	-0-	-146	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17658	-0-	-522	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	17775	-0-	-405	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	18181	-0-	-450	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17757	-0-	-502	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	17350	-0-	-440	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17263	-0-	-1120	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18166	X	18040	-0-	-126	-0-	18039	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,101 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	1085	X	165	-0-	-920	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
03	16275	X	1353	-0-	-14922	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
07	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
08	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14880	X	9762	-0-	-5118	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
10	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15407	-0-	-373	-0-	15405	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	16306	X	14162	-0-	-2144	-0-	14161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14012	X	13137	-0-	-875	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11758	-0-	-962	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12514	-0-	-630	-0-	12513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12720	X	11167	-0-	-1553	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
07	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
08	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12120	X	10370	-0-	-1750	-0-	10369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	12127	-0-	-397	-0-	12126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12390	X	9970	-0-	-2420	-0-	9969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12803	X	12243	-0-	-560	-0-	12241	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 319 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	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
02	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
03	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	41375	2			N	-0-					-0-
04	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	39165	2			N	-0-					-0-
05	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
06	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	2			N	-0-					-0-
07	39918	X	39918	-0-	-0-	-0-	39918	2			N	-0-					-0-
08	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	39890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	38252	X	38252	-0-	-0-	-0-	38251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6211	-0-	-1973	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6742	-0-	-650	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7447	-0-	-737	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6257	-0-	-733	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6930	-0-	-300	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7788	-0-	-1752	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9010	-0-	-848	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8119	-0-	-1421	-0-	8118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9827	X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4479	-0-	-1938	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	1844	-0-	-4366	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3722	-0-	-2695	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4697	-0-	-1720	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3325	-0-	-2585	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
02	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
03	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2			N	-0-					-0-
04	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
05	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
07	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	24687	-0-	-1415	-0-	24686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	27827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27521	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	27521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6821	-0-	-379	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	196	-0-	-7244	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	1	1	8			-0-
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
06	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	6482	-0-	-10661	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	2348	-0-	-14795	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	21638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	14529	-0-	-2614	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	12590	-0-	-4000	-0-	12589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	6566	-0-	-5369	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10109	-0-	-1441	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11167	-0-	-768	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10092	-0-	-1192	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9944	-0-	-166	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	8538	-0-	-2622	-0-	8537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10800	X	8347	-0-	-2453	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-				-0-
02	7084	X	1756	-0-	-5328	-0-	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-				-0-
04	7590	X	7388	-0-	-202	-0-	-0-	7388	2			N	-0-				-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-				-0-
06	7590	X	6153	-0-	-1437	-0-	-0-	6153	2			N	-0-				-0-
07	7843	X	1395	-0-	-6448	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
08	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	-0-	6700	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	7380	X	4960	-0-	-2420	-0-	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	7130	X	4992	-0-	-2138	-0-	-0-	4992	2			N	-0-				-0-
11	6480	X	5171	-0-	-1309	-0-	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 68,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

01	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-				-0-
02	47992	X	45960	-0-	-2032	-0-	-0-	45960	2			N	-0-				-0-
03	53134	X	48056	-0-	-5078	-0-	-0-	48056	2			N	-0-				-0-
04	51420	X	38713	-0-	-12707	-0-	-0-	38713	2			N	-0-				-0-
05	50871	X	7459	-0-	-43412	-0-	-0-	7459	2			N	-0-				-0-
06	49230	X	25123	-0-	-24107	-0-	-0-	25123	2			N	-0-				-0-
07	50871	X	29020	-0-	-21851	-0-	-0-	29020	2			N	-0-				-0-
08	48050	X	27577	-0-	-20473	-0-	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	38700	X	19692	-0-	-19008	-0-	-0-	19691	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	29673	X	29673	-0-	-0-	-0-	-0-	29672	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	-0-	32911	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*12	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 388,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

01	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

01	44186	X	44186	-0-	-0-	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
02	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	28963	-0-	-10686	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	27413	-0-	-14947	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	26443	-0-	-17329	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	24119	-0-	-18241	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	18830	-0-	-23888	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	15396	-0-	-13558	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	9610	-0-	-17810	-0-	9609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26443	X	14525	-0-	-11918	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
11	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	34339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	1351	-0-	-1625	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-
11	2628	N	2218	-0-	-410	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37975	X	591	-0-	-37384	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	2220	-0-	-21468	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	39642	2			N	-0-					-0-
04	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
06	38370	X	31462	-0-	-6908	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	31523	-0-	-8126	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
08	39649	X	20559	-0-	-19090	-0-	20558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36390	X	-0-	-0-	-36390	-0-					N	-0-					-0-
10	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
11	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
12	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

01	28861	X	25412	-0-	-3449	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	21136	-0-	-3616	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	20968	-0-	-6281	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	12402	-0-	-12738	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	7850	-0-	-17570	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	7279	-0-	-17321	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	8353	-0-	-15052	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	7952	-0-	-13004	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	8162	-0-	-4228	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4412	-0-	-1943	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3166	-0-	-2984	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	2035	-0-	-4320	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
10	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5439	-0-	-711	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*12	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. GEORGE E TX OPERATING LLC 810885
MCBRIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287729 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2019 - P/A 07/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

	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	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5639	-0-	-313	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5400	-0-	-330	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5418	-0-	-72	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

	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	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6571	-0-	-1334	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	5139	-0-	-2181	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6309	-0-	-1596	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	6353	-0-	-1552	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6438	-0-	-134	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6282	-0-	-1368	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
10	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
*12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,371 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	T. A.		18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-					-0-
02	66854	X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-					-0-
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-					-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1354	1	8363	2	Y	-0-					-0-
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	337	1	8161	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-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		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	63	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 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	N	22	-0-	-133	-0-	22	1			N	-0-					135
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					135
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	125	1	4024	2	N	13					263
							14	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3809	2	N	25	183	1			105
							28	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	N	68					173
							75	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	119	1	3824	2	N	62					235
							68	9									
05	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	108	1	3486	2	N	58	183	1			110
							64	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3765	2	N	45					155
							50	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	60					215
							66	9									
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	112	1	3603	2	N	127	182	1			160
							140	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	35					195
							39	9									
10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	108	1	3481	2	N	27					222
							30	9									
11	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	93	1	3012	2	N	20	187	1			55
							22	9									
12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	107	1	3467	2	N	7					62
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					20
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,385 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	979	2	N	23					79
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	671	2	N	5					84
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	745	2	N	7					91
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	590	2	N	2					93
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	744	2	N	10					103
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	584	2	N	3					106
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	885	2	N	17					123
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	624	2	N	12					135
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	813	2	N	3					138
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14 31	1 9	467	2	N	28					166
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	819	2	N	4					170
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	667	2	N	1	154	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	300	1	9665	2	N	175					227
							193	9									
02	9324	X	7208	-0-	-2116	-0-	217	1	6988	2	N	3	182	1			48
							3	9									
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	304	1	9799	2	N	212					260
							233	9									
04	9990	X	5192	-0-	-4798	-0-	153	1	4948	2	N	83	192	1			151
							91	9									
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	363	1	11703	2	N	191					342
							210	9									
06	9990	X	8470	-0-	-1520	-0-	255	1	8214	2	N	1	186	1			157
							1	9									
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	2	N	48					205
							53	9									
08	11439	X	8251	-0-	-3188	-0-	243	1	7843	2	N	150					355
							165	9									
09	11070	X	8425	-0-	-2645	-0-	251	1	8093	2	N	74	352	1			77
							81	9									
10	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	276	1	8917	2	N	238					315
							262	9									
11	10020	X	7273	-0-	-2747	-0-	213	1	6881	2	N	163	185	1			293
							179	9									
12	10354	X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189	1			130
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 105,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077	3	55	9	Y	50					81
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	Y	30					111
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2729	3	107	9	Y	97	181	1			27
04	3000	N	3272	-0-	272	272	3247	3	25	9	Y	23					50
05	3038	N	2766	-0-	-272	-0-	2755	3	11	9	Y	10					60
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	3	6	9	Y	5					65
07	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	2239	3	3	9	Y	3					68
08	3379	X	2002	-0-	-1377	-0-	1981	3	21	9	Y	19					87
09	3270	X	2228	-0-	-1042	-0-	2213	3	15	9	Y	14					101
10	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	2524	3	42	9	Y	38					139
11	2760	X	2108	-0-	-652	-0-	2036	3	72	9	Y	65	184	1			20
12	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	1594	3	87	9	Y	79					99

TOTAL GAS PROD: 28,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	438	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	505	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1095	3	48	9	N	44					44
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					44
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					44
05	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					44
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					44
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					44
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					44
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					44
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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	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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
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	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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,033 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	1178	N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-					119
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-					119
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	27	1	606	2	N	-0-					119
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	2	N	-0-					119
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	N	-0-					119
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					119
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					119
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	30	1	608	2	N	-0-					119
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	12	1	408	2	N	-0-					119
*10	1054	N	765	-0-	-289	-0-	37	1	728	2	N	-0-					119
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-					119
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,210 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 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	341	N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-					22
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-					22
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	2	N	-0-					22
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					22
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					22
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	N	-0-					22
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					22
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					22
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					22
*10	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	2	N	-0-					22
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					22
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,937 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-1121	-0-	76 8	1 9	1554	2	N	7					185
02	2492	X	2050	-0-	-442	-0-	98 31	1 9	1921	2	N	28					213
03	2759	X	1870	-0-	-889	-0-	79 42	1 9	1749	2	N	38					251
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	80 1	1 9	1564	2	N	1					252
05	2263	N	920	-0-	-1343	-0-	41	1	879	2	N	-0-					252
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	44	1	1262	2	N	-0-					252
07	3100	N	3250	-0-	150	150	158	1	3092	2	N	-0-					252
08	2582	N	2432	-0-	-150	-0-	113	1	2319	2	N	-0-					252
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	2139	2	N	-0-					252
*10	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					252
*11	2670	X	1999	-0-	-671	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					252
12	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	94 18	1 9	1932	2	N	16					268

TOTAL GAS PROD: 23,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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

01	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	3752	#	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	3317	#	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	3210	#	437	-0-	-2773	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	3317	#	484	-0-	-2833	-0-	482	2	2	9	N	2					2
06	1230	#	340	-0-	-890	-0-	340	2			N	-0-					2
07	1271	#	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					2
08	1178	#	181	-0-	-997	-0-	181	2			N	-0-					2
09	480	#	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					2
10	2828	R	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					4
11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	9	N	2					6
*12	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

01	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					67
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					67
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3					70
04	3000	N	5292	-0-	2292	2292	5290	3	2	9	N	2					72
05	3100	N	3645	-0-	545	2837	3645	3			N	-0-					72
06	3000	N	1306	-0-	-1694	1143	1306	3			N	-0-					72
07	2554	X	1411	-0-	-1143	-0-	1411	3			N	-0-					72
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					72
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					72
10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1670	3	114	9	N	104	171	1			5
11	1680	X	1082	-0-	-598	-0-	1076	3	6	9	N	5					10
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 22,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3		N	-0-			8
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			8
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			8
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			8
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			8
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			8
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			8
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			8
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	-0-			8
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-			8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			8
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1333	N	200	-0-	-1133	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	263	-0-	-829	-0-	19	1	244	2	N	-0-			-0-
03	620	N	141	-0-	-479	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558	238	1	3320	2	N	-0-			-0-
05	3075	N	2517	-0-	-558	-0-	169	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	751	247	1	3504	2	N	-0-			-0-
07	4543	X	3792	-0-	-751	-0-	260	1	3532	2	N	-0-			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	271	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	N	-0-			-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	176	1	2261	2	N	-0-			-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	100	1	1332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,527 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	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	N	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					27
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					27
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					27
04	1710	N	661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-					27
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-					27
06	1710	N	1282	-0-	-428	-0-	84	1	1198	2	N	-0-					27
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	N	-0-					27
08	1767	N	969	-0-	-798	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,522 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		101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			69
03	14B2 EXT		104	-0-	104	205	7	1	97	2	N	-0-			69
04	205	X	-0-	-0-	-205	-0-					N	-0-			69
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			69
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45 237	1 9	594	2	N	215	193	1			82
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N	-0-					82
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	128	1	1752	2	N	-0-					82
04	840	N	372	-0-	-468	-0-	25	1	347	2	N	-0-					82
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	21	1	293	2	N	-0-					82
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	22	1	309	2	N	-0-					82
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-					82
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	6	1	73	2	N	-0-					82
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					82
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					82
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					32
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					32
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					32
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					32
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					32
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,498 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	186	N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	N	14					50
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	136	3	28	9	N	25					75
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	N	10					85
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					85
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					85
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					85
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2					87
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					87
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					88
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	137	3	2	9	N	2					90
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21					111
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15					126

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					101
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3					104
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18	9	N	16					120
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	913	3	37	9	N	34	129	1			25
06	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1156	3	28	9	N	25					50
07	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1107	3	2	9	N	2					52
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	N	2					54
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1005	3	1	9	N	1					55
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	813	3			N	-0-					55
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1	9	N	1					56
12	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					42
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					42
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					42
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					42
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					42
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					42
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					42
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					42
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					42
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2461	3	163	9	N	148	185	1			5
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39	9	N	35					40
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

	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	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					4
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					4
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					4
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					4
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					4
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					4
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					4
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					35
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					35
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					35
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					35
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					35
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					35
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					35
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					35
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					35
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					35
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,085 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					41
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					41
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					41
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					41
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					41
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					41
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					41
11	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	3			N	-0-					41
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,637 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					59
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					59
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					59
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					59
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-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-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			10
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			10
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 400 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	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-			82
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-			82
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-			82
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-			82
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-			82
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	122	1	1733	2	N	-0-			82
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	2	N	-0-			82
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-			82
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	-0-			82
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	2	N	-0-			82
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	31	1	415	2	N	-0-			82
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	33	1	438	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 8,879 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			80
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-			80
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-			80
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			80
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	2	N	-0-			80
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-			80
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,050 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	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-					110
02	4732	X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-					110
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-					110
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-					110
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					110
06	5070	X	4338	-0-	-732	-0-	285	1	4053	2	N	-0-					110
07	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	312	1	4235	2	N	-0-					110
08	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	314	1	4024	2	N	-0-					110
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	365	1	4667	2	N	-0-					110
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	294	1	3763	2	N	-0-					110
11	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	272	1	3666	2	N	263	169	1			204
							289	9									
12	5208	X	3591	-0-	-1617	-0-	249	1	3328	2	N	13					217
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	2	N	-0-					30
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-					30
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-					30
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-					30
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	363	1	5062	2	N	-0-					30
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	2	N	-0-					30
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	365	1	4953	2	N	-0-					30
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	362	1	4642	2	N	-0-					30
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	391	1	4992	2	N	-0-					30
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6577	2	N	-0-					30
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	359	1	4845	2	N	-0-					30
*12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	427	1	5709	2	N	96					126
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 65,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-					40
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-					40
03	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-					40
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-					40
05	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	422	1	5874	2	N	-0-					40
06	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	369	1	5246	2	N	-0-					40
07	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	443	1	6004	2	N	-0-					40
08	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	465	1	5960	2	N	-0-					40
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	481	1	6150	2	N	-0-					40
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	500	1	6409	2	N	-0-					40
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	486	1	6559	2	N	119					159
							131	9									
*12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	513	1	6866	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 78,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-					27
03	14B2 EXT		111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-					27
04	321	X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-					21
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-					21
03	1364	N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-					21
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-					21
05	1085	N	603	-0-	-482	-0-	40	1	563	2	N	-0-					21
06	960	N	65	-0-	-895	-0-	4	1	61	2	N	-0-					21
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	9	1	127	2	N	-0-					21
08	589	N	138	-0-	-451	-0-	10	1	128	2	N	-0-					21
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-					25
02	1064	N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-					25
03	1116	N	714	-0-	-402	-0-	49	1	665	2	N	-0-					25
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	46	1	646	2	N	-0-					25
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	54	1	747	2	N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					25
07	713	N	226	-0-	-487	-0-	16	1	210	2	N	-0-					25
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-					25
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	N	-0-					25
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,469 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	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	2	N	-0-					25
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-					25
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	-0-					25
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1845	2	N	-0-					25
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1728	2	N	-0-					25
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					25
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	135	1	1832	2	N	-0-					25
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					25
09	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	129	1	1646	2	N	-0-					25
10	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					25
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	86	1	1154	2	N	176	176	1			25
							194	9									
12	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

01	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67					151
							74	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1			94
							119	9									
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	56	1	769	2	N	510	545	1			59
							561	9									
04	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	80	1	1120	2	N	-0-					59
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	82	1	1145	2	N	357	357	1			59
							393	9									
06	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	55	1	785	2	N	177	177	1			59
							195	9									
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	51	1	694	2	N	226	186	1			99
							249	9									
08	1612	N	429	-0-	-1183	-0-	17	1	216	2	N	178	178	1			99
							196	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	137	1	1752	2	N	3					102
							3	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	505	366	1			241
							556	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	N	238	357	1			122
							262	9									
12	1953	N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194	1			144
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

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	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-	114	1	1499	2	N	-0-					88
02	2716	X	1458	-0-	-1258	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					88
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	193	1	2627	2	N	-0-					88
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	225	1	3151	2	N	-0-					88
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	214	1	2978	2	N	-0-					88
06	2730	X	2456	-0-	-274	-0-	161	1	2295	2	N	-0-					88
07	3503	X	1712	-0-	-1791	-0-	118	1	1594	2	N	-0-					88
08	3503	X	1734	-0-	-1769	-0-	125	1	1609	2	N	-0-					88
09	3390	X	2016	-0-	-1374	-0-	146	1	1870	2	N	-0-					88
10	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	211	1	2707	2	N	-0-					88
11	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	160	1	2162	2	N	70					158
							77	9									
*12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	N	25					183
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	N	-0-					34
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	43	1	558	2	N	-0-					34
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	-0-					34
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	N	-0-					34
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					34
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	39	1	557	2	N	-0-					34
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	42	1	567	2	N	-0-					34
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-					34
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					34
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	45	1	573	2	N	-0-					34
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-					34
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,613 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	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	99	1	1298	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	127	1	1762	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	106	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	113	1	1538	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	123	1	1571	2	N	-0-			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	122	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	79	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	80			80
							88	9							
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1659	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		138	-0-	138	138	10	1	128	2	N	-0-					17
03	14B2 EXT		119	-0-	119	257	8	1	111	2	N	-0-					17
04	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					17
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					17
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	N	-0-					14
02	532	N	130	-0-	-402	-0-	9	1	121	2	N	-0-					14
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-					14
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					14
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	173	1	2405	2	N	-0-					14
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2114	2	N	-0-					14
07	1147	N	986	-0-	-161	-0-	68	1	918	2	N	-0-					14
08	1147	N	245	-0-	-902	-0-	18	1	227	2	N	-0-					14
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					14
10	992	N	121	-0-	-871	-0-	9	1	112	2	N	-0-					14
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-					14
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,794 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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	N	-0-			77
02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	165	1	2137	2	N	-0-			77
03	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	172	1	2348	2	N	-0-			77
04	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	153	1	2132	2	N	-0-			77
05	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	162	1	2261	2	N	-0-			77
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	141	1	2005	2	N	-0-			77
07	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	140	1	1902	2	N	-0-			77
08	2418	N	1539	-0-	-879	-0-	111	1	1428	2	N	-0-			77
09	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	104	1	1334	2	N	-0-			77
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	124	1	1592	2	N	-0-			77
11	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	90	1	1217	2	N	-0-			77
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	80			157
							88	9							

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	121	1	1594	2	N	-0-			64
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	116	1	1507	2	N	-0-			64
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-			64
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-			64
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	2	N	-0-			64
06	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	108	1	1528	2	N	-0-			64
07	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	94	1	1279	2	N	-0-			64
08	1860	N	901	-0-	-959	-0-	65	1	836	2	N	-0-			64
09	1650	N	772	-0-	-878	-0-	56	1	716	2	N	-0-			64
10	1364	N	816	-0-	-548	-0-	59	1	757	2	N	-0-			64
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	N	50			114
							55	9							
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	18			132
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-			60
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	41	1	536	2	N	-0-			60
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	2	N	-0-			60
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	44	1	614	2	N	-0-			60
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-			60
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	N	-0-			60
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	2	N	-0-			60
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	35	1	450	2	N	-0-			60
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	35	1	442	2	N	-0-			60
10	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-			60
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	N	-0-			60
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	N	-0-			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	-0-			-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,583 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	27	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					27
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

01	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					162
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					162
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-					162
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-					162
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	179	179	1			162
							197	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	N	-0-					162
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2248	2	N	-0-					162
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					162
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					162
10	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	122	1	1569	2	N	-0-					162
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					162
12	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					10
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-					10
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					10
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					10
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	170	1	2310	2	N	-0-					10
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	172	1	2202	2	N	-0-					10
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	-0-					10
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	N	-0-					10
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	187	1	2528	2	N	-0-					10
*12	3100	N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,082 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					50
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					50
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-					50
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-					50
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-					50
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	-0-					50
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	737	2	N	-0-					50
08	868	N	543	-0-	-325	-0-	39	1	504	2	N	-0-					50
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	44	1	558	2	N	-0-					50
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	46	1	589	2	N	-0-					50
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	104					154
							114	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-					32
02	3920	X	2697	-0-	-1223	-0-	193	1	2504	2	N	-0-					32
03	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	173	1	2357	2	N	-0-					32
04	4200	X	2500	-0-	-1700	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					32
05	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	186	1	2587	2	N	-0-					32
06	3330	X	2405	-0-	-925	-0-	158	1	2247	2	N	-0-					32
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	171	1	2320	2	N	-0-					32
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	176	1	2258	2	N	-0-					32
09	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	123	1	1569	2	N	-0-					32
10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	125	1	1600	2	N	92					124
							101	9									
11	2400	X	2119	-0-	-281	-0-	141	1	1906	2	N	65	160	1			29
							72	9									
12	2480	X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 28,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			50
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			50
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	2	N	-0-			50
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-			50
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-			45
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	148	1	1922	2	N	-0-			45
03	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	148	1	2022	2	N	-0-			45
04	2250	X	1869	-0-	-381	-0-	125	1	1744	2	N	-0-			45
05	2325	X	582	-0-	-1743	-0-	39	1	543	2	N	-0-			45
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	199	1	2831	2	N	-0-			45
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	372	1	5042	2	N	-0-			45
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	305	1	3906	2	N	-0-			45
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	287	1	3665	2	N	-0-			45
10	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	216	1	2767	2	N	-0-			45
11	3570	X	2933	-0-	-637	-0-	202	1	2731	2	N	-0-			45
12	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 34,766 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	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					27
02	2352	X	1937	-0-	-415	-0-	139	1	1798	2	N	-0-					27
03	2604	X	1024	-0-	-1580	-0-	70	1	954	2	N	-0-					27
04	2520	X	1427	-0-	-1093	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					27
05	2604	X	1249	-0-	-1355	-0-	84	1	1165	2	N	-0-					27
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	59	1	845	2	N	-0-					27
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					27
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	79	1	1011	2	N	-0-					27
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	N	-0-					27
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					27
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					27
12	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-					119
02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	175	1	2273	2	N	-0-					119
03	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					119
04	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	90	1	1257	2	N	5					124
							6	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	202	1	2814	2	N	-0-					124
06	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	150	1	2139	2	N	-0-					124
07	2697	X	2016	-0-	-681	-0-	138	1	1878	2	N	-0-					124
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	219	1	2811	2	N	-0-					124
09	3000	N	3183	-0-	183	183	231	1	2952	2	N	-0-					124
10	3100	N	3307	-0-	207	390	239	1	3068	2	N	-0-					124
11	3000	N	2982	-0-	-18	372	203	1	2740	2	N	35					159
							39	9									
*12	3404	X	3032	-0-	-372	-0-	209	1	2798	2	N	23					182
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-					20
05			27	-0-	-0-	-27	-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: 27 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-			85
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-			85
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	111	1	1513	2	N	-0-			85
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-			85
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	164	1	2285	2	N	-0-			85
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	N	-0-			85
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	N	-0-			85
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1626	2	N	-0-			85
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-			85
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-			85
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	-0-			85
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	157	1	2098	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 21,015 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-			80
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			80
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			80
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	-0-			80
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	85	1	1186	2	N	-0-			80
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-			80
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			80
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-			80
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-			80
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-			80
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-			80
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 6,005 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-			29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-			29
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	-0-			29
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	105	1	1463	2	N	-0-			29
05	1426	N	943	-0-	-483	-0-	63	1	880	2	N	-0-			29
06	1530	N	719	-0-	-811	-0-	47	1	672	2	N	-0-			29
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	105	1	1431	2	N	-0-			29
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-			29
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	50	1	638	2	N	-0-			29
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-			29
11	3000	N	3494	-0-	494	494	241	1	3253	2	N	-0-			29
*12	3100	N	2677	-0-	-423	71	186	1	2491	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 19,981 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	165	1	2173	2	N	-0-			26
02	2072	N	1864	-0-	-208	-0-	133	1	1731	2	N	-0-			26
03	1984	N	1502	-0-	-482	-0-	103	1	1399	2	N	-0-			26
04	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	112	1	1563	2	N	-0-			26
05	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	107	1	1495	2	N	-0-			26
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	92	1	1314	2	N	-0-			26
07	1736	N	921	-0-	-815	-0-	63	1	858	2	N	-0-			26
08	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	91	1	1161	2	N	-0-			26
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	102	1	1301	2	N	-0-			26
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-			26
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	69	1	932	2	N	-0-			26
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 18,965 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	868	N	380	-0-	-488	-0-	27	1	353	2	N	-0-					34
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					34
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-					34
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					34
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-					34
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-					34
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	49	1	663	2	N	-0-					34
08	806	N	568	-0-	-238	-0-	41	1	527	2	N	-0-					34
09	930	N	435	-0-	-495	-0-	32	1	403	2	N	-0-					34
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2	N	-0-					34
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					34
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 9,168 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	318	2	N	-0-			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-			74
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-			74
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-			74
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	N	-0-			74
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	38	1	519	2	N	-0-			74
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	39	1	505	2	N	-0-			74
09	540	N	388	-0-	-152	-0-	28	1	360	2	N	-0-			74
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-			74
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-			74
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	2139	X	1588	-0-	-551	-0-	112	1	1476	2	N	-0-					59
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	147	1	1911	2	N	-0-					59
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					59
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					59
05	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	62	1	862	2	N	-0-					59
06	1860	N	200	-0-	-1660	-0-	13	1	187	2	N	-0-					59
07	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	105	1	1426	2	N	-0-					59
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	N	-0-					59
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
10	1519	N	703	-0-	-816	-0-	51	1	652	2	N	-0-					59
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	-0-					59
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					22
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-					22
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-					22
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1955	2	N	-0-					22
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	N	190	190	1			22
							209	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	117	1	1583	2	N	-0-					22
08	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	116	1	1482	2	N	-0-					22
09	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	108	1	1377	2	N	-0-					22
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	N	-0-					22
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	25					47
							28	9									
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					94
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	46	1	596	2	N	-0-					94
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					94
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					94
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					94
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	46	1	650	2	N	-0-					94
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	2	N	-0-					94
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	48	1	619	2	N	-0-					94
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	49	1	630	2	N	-0-					94
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	654	2	N	-0-					94
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	40	1	543	2	N	-0-					94
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

01	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	322	1	4239	2	N	-0-					87
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	325	1	4213	2	N	45					132
							50	9									
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40					172
							44	9									
04	5280	X	5231	-0-	-49	-0-	349	1	4882	2	N	-0-					172
05	5425	X	4637	-0-	-788	-0-	311	1	4326	2	N	-0-					172
06	5700	X	4074	-0-	-1626	-0-	268	1	3806	2	N	-0-					172
07	5890	X	3938	-0-	-1952	-0-	270	1	3668	2	N	-0-					172
08	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	290	1	3713	2	N	180	180	1			172
							198	9									
09	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	295	1	3765	2	N	-0-					172
10	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					172
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	333	1	4490	2	N	182					354
							200	9									
*12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	21	181	1			194
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 54,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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

01	12524	X	10306	-0-	-2218	-0-	10253	2	53	9	N	48					157
02	12152	X	8516	-0-	-3636	-0-	8479	2	37	9	N	34					191
03	14012	X	9615	-0-	-4397	-0-	9504	2	111	9	N	101	190	1			102
04	13560	X	7200	-0-	-6360	-0-	7146	2	54	9	N	49					151
05	14012	X	6878	-0-	-7134	-0-	6679	2	199	9	N	181	178	1			154
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	8782	2	149	9	N	135	182	1			107
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16452	2	186	9	N	169	187	1			89
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14546	2	202	9	N	184	183	1			90
09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13644	2	114	9	N	104					194
10	16647	X	14092	-0-	-2555	-0-	13874	2	218	9	N	198	180	1			212
11	16110	X	13223	-0-	-2887	-0-	13068	2	155	9	N	141	189	1			164
12	16647	X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1			132

TOTAL GAS PROD: 139,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					52
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					52
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					52
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					52
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					52
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					52
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					52
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					52
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					52
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					52
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					52
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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	19	-0-	19	19	1	1	18	2		Y	-0-					1
08	14B2 EXT	60	-0-	60	79	2	1	58	2		Y	-0-					1
09	14B2 EXT	90	-0-	90	169	4	1	86	2		Y	-0-					1
10	14B2 EXT	51	-0-	51	220	3	1	48	2		Y	-0-					1
11	14B2 EXT	106	-0-	106	326	4	1	102	2		Y	-0-					1
12	14B2 EXT	130	-0-	130	456	5	1	125	2		Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					82
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					82
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					82
04	870	N	326	-0-	-544	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					82
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-					82
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					82
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					82
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-					82
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					82
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	-0-					82
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	38	1	879	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1240	N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	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	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-

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	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	N	8					138
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22					160
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	102	3	166	9	N	151	301	1			10
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	101	3	65	9	N	59					69
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	3	12	9	N	11					80
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	127	3	6	9	N	5					85
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	N	1					86
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	N	1					87
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1					88
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					88
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	101	3	260	9	N	236	319	1			5
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27					32

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	44	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	51	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	53	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	49	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	46	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,266 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	182					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4210	3			N	-0-					190
02	2800	N	13113	-0-	10313	11423	13102	3	11	9	N	10					200
03	3100	N	10312	-0-	7212	18635	10147	3	165	9	N	150	340	1			10
04	29294	X	10659	-0-	-18635	-0-	10312	3	347	9	N	315	175	1			150
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9155	3	281	9	N	255					405
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7458	3	141	9	N	128	173	1			360
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7577	3	149	9	N	135	177	1			318
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8303	3	101	9	N	92	172	1			238
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9728	3	65	9	N	59					297
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10993	3	89	9	N	81	179	1			199
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8274	3	87	9	N	79					278
*12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	155					433

TOTAL GAS PROD: 112,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					21
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					21
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					21
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					21
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					21
06	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-					21
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					21
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					21
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					21
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					21
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	1053	3094	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2537	-0-	-563	490	2537	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1292	-0-	-1343	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	941	-0-	-1609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1045	-0-	-1497	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,283 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,251 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			13
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			13
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			13
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			13
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			13
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			13
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			13
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			13
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			13
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			13
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					45
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19	2	N	-0-					45
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	326	1	42	2	N	-0-					45
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	336	1	65	2	N	-0-					45
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-					45
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	161	1	31	2	N	-0-					45
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	258	1	21	2	N	-0-					45
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	309	1	26	2	N	-0-					45
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	291	1	61	2	N	-0-					45
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	299	1	57	2	N	-0-					45
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	234	1	68	2	N	-0-					45
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1167	1	67	2	N	-0-					-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1120	1	143	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1256	1	243	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	978	-0-	-386	-0-	978	1			N	-0-					-0-
06	1230 N	542	-0-	-688	-0-	455	1	87	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	703	-0-	-847	-0-	650	1	53	2	N	-0-					-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1887	1	160	2	N	-0-					-0-
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1798	1	376	2	N	-0-					-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1820	1	344	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1088	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1395 N	311	-0-	-1084	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	139	-0-	-911	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	149	-0-	-347	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	618	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-					-0-
11	T. A.	59	-0-	59	677	59	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	677					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1402	-0-	-1698	1414	59	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	2207	X	793	-0-	-1414	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1077	-0-	-1341	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1676	-0-	-664	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	210	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	1198	-0-	-2852	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ	G-10	1557	-0-	1557	1557	1557	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1436	-0-	1436	2993	1436	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	5119	2126	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1997	-0-	797	5916	1997	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5916					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1800	-0-	-1920	-0-	76	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2217	-0-	-1647	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4172	-0-	-106	-0-	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	372	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3110	-0-	-1075	-0-	3081	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ	G-10	3756	-0-	3756	3756	3756	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3464	-0-	3464	7220	3464	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	10768	3548	2			Y	-0-					-0-
*11	14101	X	3333	-0-	-10768	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					47
02	1596	X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					47
03	1767	X	816	-0-	-951	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					47
04	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					47
05	1767	X	1321	-0-	-446	-0-	184	1	1137	2	Y	-0-					47
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	2	Y	-0-					47
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	16	1			47
08	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	2534	1216	2			Y	-0-					47
10	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	4039	1505	2			Y	-0-					47
*11	1200	N	1413	-0-	213	4252	1413	2			Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4252					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	2069	N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1025	-0-	-91	-0-	143	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	760	-0-	-320	-0-	30	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-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		2066	-0-	2066	2066	2066	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	-0-	-0-	-1200	866					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	866					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	8190	X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2037	-0-	-1466	-0-	284	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1311	-0-	-1449	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1861	-0-	-991	-0-	1844	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4325	2075	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4325					Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1941	-0-	741	5066	1941	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5066					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-					-0-
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1827	-0-	-213	-0-	73	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4605	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
*11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1364	N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1077	-0-	-1589	-0-	150	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2199	-0-	-381	-0-	87	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1734	-0-	-932	-0-	1719	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1927	-0-	1927	4016	1927	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2251	-0-	2251	6267	2251	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	2114	-0-	914	7181	2114	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7181					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1175	-0-	1175	2449	1175	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3649	1200	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1127	-0-	-73	3576	1127	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3576					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	3100	N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	5298	X	1926	-0-	-3372	-0-	115	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1468	-0-	-1322	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	319	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1410	-0-	-1680	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2853	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2835	1360	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4985	2150	2			Y	-0-					-0-
*11	7004	X	2019	-0-	-4985	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4898	#	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656		4903	-0-	-753	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
03	6262		4271	-0-	-1991	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	6060		3941	-0-	-2119	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	5425	#	3972	-0-	-1453	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	5771	R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5425	#	4468	-0-	-957	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	4278	#	4056	-0-	-222	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	5760	#	4393	-0-	-1367	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
10	5952	#	5368	-0-	-584	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
11	5760	#	4403	-0-	-1357	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4526	#	4128	-0-	-398	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,410 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	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					75
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	3			N	-0-					75
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					75
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					75
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					75
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					75
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					75
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					75
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75
11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					75
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,407 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					12
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					12
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					12
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					12
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					12
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,304 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	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					1
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					1
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					1
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					1
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					1
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					1
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					1
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,865 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

01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					3
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					3
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					3
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					3
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					3
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					3
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					5
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7					12
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					22
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					33
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	353	3	12	9	N	11					44
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					50
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17	9	N	15					65
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					65
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					65
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					65
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					3
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					3
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					3
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					3
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					3
07	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	3			N	-0-					3
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					3
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					3
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					3
11	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					3
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					30
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					83
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					83
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					83
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					83
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					83
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					83
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					83
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					83
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					83
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					83
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					83
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,558 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	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4					110
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2785	3	7	9	N	6					116
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	3	4	9	N	4					120
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1					121
05	3100	N	3752	-0-	652	652	3752	3			N	-0-					121
06	4300	X	3648	-0-	-652	-0-	3648	3			N	-0-					121
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					121
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					121
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					121
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					121
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					121
*12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 34,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	2	N	3					70
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	15					85
							17	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	38					123
							42	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	121	1	1654	2	N	79	174	1			28
							87	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	17					45
							19	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	7					52
							8	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	N	1					53
							1	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1787	2	N	12					65
							13	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	17					82
							19	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	N	18					100
							20	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	32					132
							35	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	68					200
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 20,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	218	1	2949	2	N	-0-					50
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					50
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	215	1	2802	2	N	-0-					50
04	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	167	1	2279	2	N	-0-					50
05	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	178	1	2325	2	N	-0-					50
06	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	162	1	2056	2	N	-0-					50
07	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	179	1	2104	2	N	-0-					50
08	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	143	1	1632	2	N	-0-					50
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2383	2	N	-0-					50
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	194	1	2563	2	N	-0-					50
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	176	1	2321	2	N	-0-					50
*12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 31,102 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 #: 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					23
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					23
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					23
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	2	N	-0-					23
05	403	N	88	-0-	-315	-0-	6	1	82	2	N	-0-					23
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	N	-0-					23
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					23
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,420 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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	2	N	2					33
							2	9									
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	21					54
							23	9									
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	13					67
							14	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	8					75
							9	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	N	4					79
							4	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	N	2					81
							2	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	156	1	1841	2	N	-0-					81
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1874	2	N	2					83
							2	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	136	1	1739	2	N	2	22	1			63
							2	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	2	N	-0-					63
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					63
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. GAS LIFT (I)(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	651	-0-	-62	-0-	45	1	605	2	N	1					55
							1	9									
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	41	1	546	2	N	-0-					55
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	30	1	388	2	N	1					56
							1	9									
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	40	1	552	2	N	1					57
							1	9									
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	30	1	391	2	N	1					58
							1	9									
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	2	N	-0-					58
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	800	2	N	-0-					58
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-					58
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	1	5	1			54
							1	9									
10	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-					54
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	N	-0-					54
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

01	961	N	897	-0-	-64	-0-	248	1	649	2	N	-0-					28
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	224	1	652	2	N	-0-					28
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	240	1	608	2	N	-0-					28
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	240	1	598	2	N	-0-					28
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	232	1	544	2	N	-0-					28
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	200	1	335	2	N	-0-					28
07	868	N	664	-0-	-204	-0-	248	1	416	2	N	-0-					28
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	248	1	462	2	N	-0-					28
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	240	1	451	2	N	-0-					28
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	224	1	437	2	N	-0-					28
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	224	1	446	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,872 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	9					90
							10	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					90
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	7					97
							8	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	14					111
							15	9									
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	80	1	1048	2	N	15					126
							17	9									
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	76	1	962	2	N	10					136
							11	9									
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	81	1	958	2	N	8					144
							9	9									
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	87	1	993	2	N	1					145
							1	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	N	2	13	1			134
							2	9									
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	70	1	926	2	N	-0-					134
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	73	1	962	2	N	-0-					134
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	18			125
							20	9							
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	82	1	1085	2	N	12			137
							13	9							
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	5			142
							6	9							
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	98	1	1345	2	N	11			153
							12	9							
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1678	2	N	2			155
							2	9							
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	147	1	1862	2	N	2			157
							2	9							
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	218	1	2571	2	N	1			158
							1	9							
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	127	1	1458	2	N	-0-			158
09	2010	N	1222	-0-	-788	-0-	89	1	1133	2	N	-0-			158
10	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	97	1	1282	2	N	-0-			158
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	90	1	1182	2	N	-0-			158
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	2	N	-0-			158

TOTAL GAS PROD: 19,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			82
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 318 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	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	471	1	6366	2	N	72	184	1			133
							79	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	499	1	6576	2	N	41					174
							45	9									
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	482	1	6272	2	N	23					197
							25	9									
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	469	1	6420	2	N	79					276
							87	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	467	1	6117	2	N	58	192	1			142
							64	9									
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	457	1	5797	2	N	41					183
							45	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	441	1	5196	2	N	16					199
							18	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	253	1	2898	2	N	5					204
							6	9									
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	408	1	5215	2	N	31	74	1			161
							34	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	448	1	5936	2	N	28					189
							31	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	415	1	5459	2	N	29	181	1			37
							32	9									
*12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	413	1	5180	2	N	22					59
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 73,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					25
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	2					27
							2	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	-0-					27
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	N	-0-					27
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-					27
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					27
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	2	N	-0-					27
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	-0-					27
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					27
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					27
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					27
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					126
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	2			N	-0-					126
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					126
04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					126
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					126
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					126
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					126
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					126
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					126
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					126
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					94
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					94
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					94
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					94
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					94
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					94
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					94
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					94
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,258 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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					124
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					124
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					124
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					124
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					124
06	570	N	163	-0-	-407	-0-	163	2			N	-0-					124
07	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					124
08	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					124
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					124
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					124
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					124
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 5,169 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	84	1	363	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	92	1	447	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	117	1	558	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	484	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	138	1	445	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	133	1	370	2	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					35
04	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					35
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					35
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 422 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					127
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					127
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	N	-0-					127
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					127
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	99	1	629	2	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	2	N	-0-			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	104	1	448	2	N	-0-			-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	95	1	461	2	N	-0-			-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	86	1	377	2	N	-0-			-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	85	1	404	2	N	-0-			-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	86	1	354	2	N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	2	N	-0-			-0-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	93	1	300	2	N	-0-			-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	94	1	262	2	N	-0-			-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	90	1	335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	211	2	N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	46	1	220	2	N	-0-			-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	40	1	166	2	N	-0-			-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	30	1	121	2	N	-0-			-0-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	17	1	56	2	N	-0-			-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 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	15578		14361	-0-	-1217	-0-	209	1	14152	2	N	-0-			-0-
02	11960		11916	-0-	-44	-0-	173	1	11743	2	N	-0-			-0-
03	13144		10331	-0-	-2813	-0-	149	1	10182	2	N	-0-			-0-
04	12720		12440	-0-	-280	-0-	181	1	12259	2	N	-0-			-0-
05	16458		14801	-0-	-1657	-0-	215	1	14586	2	N	-0-			-0-
06	16866		14793	-0-	-2073	-0-	215	1	14578	2	N	-0-			-0-
07	16208		14676	-0-	-1532	-0-	212	1	14464	2	N	-0-			-0-
08	13144		12888	-0-	-256	-0-	186	1	12702	2	N	-0-			-0-
09	12720		12195	-0-	-525	-0-	176	1	12019	2	N	-0-			-0-
10	15858		14501	-0-	-1357	-0-	209	1	14292	2	N	-0-			-0-
11	15744		14232	-0-	-1512	-0-	205	1	14027	2	N	-0-			-0-
*12	15876		14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,644 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	Y	2					15
							2	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	Y	6					21
							7	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	1					22
							1	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	3					25
							3	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1					26
							1	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	3					29
							3	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	4					33
							4	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	1					34
							1	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	2	Y	-0-					34
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	3					37
							3	9									
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	2					39
							2	9									
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 20,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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	6355	X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18					183
02	5740	X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23					206
03	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1			90
04	6150	X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17					107
05	6355	X	4706	-0-	-1649	-0-	4697	3	9	9	Y	8					115
06	5490	X	4752	-0-	-738	-0-	4740	3	12	9	Y	11					126
07	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	5407	3	23	9	Y	21					147
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	3	17	9	Y	15					162
09	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4140	3	14	9	Y	13					175
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5633	3	19	9	Y	17					192
11	5670	X	5566	-0-	-104	-0-	5543	3	23	9	Y	21					213
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5799	3	19	9	Y	17					230

TOTAL GAS PROD: 60,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-0-
08	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	-0-	-0-	-0-	B	-4076			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	2648	-0-	-365	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,903 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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	2	33	9	N	30					150
02	3388	X	2750	-0-	-638	-0-	2717	2	33	9	N	30					180
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6175	2	87	9	N	79	192	1			67
04	4440	X	3281	-0-	-1159	-0-	3259	2	22	9	N	20					87
05	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4534	2	29	9	N	26					113
06	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	3439	2	37	9	N	34					147
07	4588	X	3275	-0-	-1313	-0-	3263	2	12	9	N	11					158
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4629	2	30	9	N	27					185
09	4410	X	4277	-0-	-133	-0-	4275	2	2	9	N	2					187
10	4557	X	2835	-0-	-1722	-0-	2835	2			N	-0-					187
11	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	3452	2			N	-0-					187
12	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	4177	2	2	9	N	2					189

TOTAL GAS PROD: 48,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					23
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					23
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					23
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					23
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					23
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					23
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					23
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,382 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4528	-0-	-184	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
04	4380	X	4378	-0-	-2	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
06	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5580	-0-	-496	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	5144	-0-	-344	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
03	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	5102	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5189	2		N	-0-			-0-
05	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	5358	2		N	-0-			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	5701	-0-	-3	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
09	5880	X	5511	-0-	-369	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		N	-0-			-0-
11	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	5835	2		N	-0-			-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,619 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					108
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					108
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					108
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					108
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					108
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					108
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					108
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,376 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	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
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	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-			2
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-			2
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	N	-0-			2
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-			2
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	2	N	-0-			2
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-			2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-			2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-			2
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-			2
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-			2
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,909 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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-			-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	439	1	6912	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	5917	-0-	-2825	-0-	382	1	5535	2	N	-0-			-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	555	1	8308	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	2644	-0-	-5850	-0-	209	1	2435	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7361	-0-	-1133	-0-	527	1	6834	2	N	-0-			-0-
09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	655	1	10277	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	5930	-0-	-3215	-0-	404	1	5526	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	5614	-0-	-3236	-0-	372	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	10199	X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,105 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-			50
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-			50
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-			50
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-			50
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	109	1	1430	2	N	-0-			50
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	98	1	1246	2	N	-0-			50
07	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	113	1	1326	2	N	-0-			50
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	108	1	1238	2	N	-0-			50
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	N	-0-			50
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-			50
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-			50
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 17,872 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					89
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					89
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-					89
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-					89
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-					89
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	-0-					89
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-					89
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,492 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-					26
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-					26
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-					26
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-					26
05	961	N	218	-0-	-743	-0-	21	1	197	2	N	-0-					26
06	930	N	247	-0-	-683	-0-	35	1	212	2	N	-0-					26
07	961	N	499	-0-	-462	-0-	60	1	439	2	N	-0-					26
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					26
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					26
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-					26
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	N	-0-					26
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,694 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	279	N	162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
02	252	N	6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5551	-0-	2451	2451	595	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3343	-0-	343	2794	455	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2266	-0-	-834	1960	376	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	4436	X	2476	-0-	-1960	-0-	380	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	964	-0-	-836	-0-	147	1	817	2	N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	659	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	570	1	3562	2	N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,761 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-			1
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	119	1	717	2	N	-0-			1
03	1147	N	572	-0-	-575	-0-	67	1	505	2	N	-0-			1
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	182	1	1754	2	N	-0-			1
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	152	1	1409	2	N	-0-			1
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	-0-			1
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	117	1	849	2	N	-0-			1
08	1147	N	994	-0-	-153	-0-	99	1	895	2	N	-0-			1
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-			1
10	961	N	346	-0-	-615	-0-	36	1	310	2	N	-0-			1
11	960	N	371	-0-	-589	-0-	41	1	330	2	N	-0-			1
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,468 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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	108	1	649	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	246	-0-	-2124	-0-	37	1	209	2	N	-0-			-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	294	1	2448	2	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1209	2	N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	145	1	727	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	1611	-0-	-838	-0-	247	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3050	-0-	50	50	465	1	2585	2	N	-0-			-0-
10	916	N	866	-0-	-50	-0-	130	1	736	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	280	-0-	-1280	-0-	39	1	241	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	59	-0-	-2390	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,889 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	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	127	1	717	2	N	-0-			-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	121	1	727	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	152	1	866	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	209	1	1051	2	N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	196	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	178	1	992	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	184	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	152	1	947	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	175	1	966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	2	N	-0-			12
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	133	1	749	2	N	-0-			12
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-			12
04	3000	N	3313	-0-	313	313	493	1	2820	2	N	-0-			12
05	2335	N	2022	-0-	-313	-0-	217	1	1805	2	N	-0-			12
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	297	1	1885	2	N	-0-			12
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	N	-0-			12
08	1705	X	1416	-0-	-289	-0-	217	1	1199	2	N	-0-			12
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	265	1	1474	2	N	-0-			12
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	295	1	1668	2	N	-0-			12
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	308	1	1925	2	N	-0-			12
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	324	1	1788	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 22,950 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-			12
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	134	1	808	2	N	-0-			12
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	147	1	1110	2	N	-0-			12
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	2	N	-0-			12
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	-0-			12
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	149	1	906	2	N	-0-			12
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	181	1	1313	2	N	-0-			12
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	161	1	1457	2	N	-0-			12
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	200	1	1579	2	N	-0-			12
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	N	-0-			12
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	229	1	1862	2	N	-0-			12
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1571	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 18,010 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	317	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	334	1	2005	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1137	-0-	-1113	-0-	169	1	968	2	N	-0-			-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	259	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	282	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	321	1	1618	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	349	1	1926	2	N	-0-			-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	391	1	2177	2	N	-0-			-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	359	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	318	1	1982	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	357	1	1971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,202 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	N	-0-			67
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-			67
03	341	N	160	-0-	-181	-0-	21	1	139	2	N	-0-			67
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-			67
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	N	-0-			67
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	2	N	-0-			67
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	N	-0-			67
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	54	1	275	2	N	-0-			67
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	25	1	199	2	N	-0-			67
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	14	1	86	2	N	-0-			67
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	38	1	242	2	N	-0-			67
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	23	1	125	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 3,746 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	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	207	1	1271	2	N	-0-			-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	316	1	1897	2	N	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	245	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	256	1	2132	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1357	-0-	-773	-0-	185	1	1172	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	282	1	1555	2	N	-0-			-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	277	1	1542	2	N	-0-			-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	287	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	211	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	244	1	1346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,687 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	2	N	-0-			40
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	106	1	642	2	N	-0-			40
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	106	1	800	2	N	-0-			40
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	110	1	1060	2	N	-0-			40
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	N	-0-			40
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	113	1	686	2	N	-0-			40
07	1116	N	499	-0-	-617	-0-	60	1	439	2	N	-0-			40
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	188	1	1696	2	N	-0-			40
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	116	1	914	2	N	-0-			40
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1277	2	N	-0-			40
11	1080	N	880	-0-	-200	-0-	96	1	784	2	N	-0-			40
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 12,703 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	1364	N	936	-0-	-428	-0-	131	1	805	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1016	-0-	-216	-0-	153	1	863	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	165	1	989	2	N	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	140	1	802	2	N	-0-			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	166	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	246	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	177	1	976	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	762	-0-	-468	-0-	116	1	646	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	647	-0-	-748	-0-	97	1	550	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	86	1	534	2	N	-0-			-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	109	1	603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,480 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	251	1	1541	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	199	1	1126	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	204	1	1225	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	218	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	150	1	1252	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	177	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	243	1	1222	2	N	-0-			-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	253	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	223	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	222	1	1252	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	197	1	1230	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	209	1	1152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			3
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			3
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-			3
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-			3
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-			3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-			3
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	-0-			3
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-			3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-			3
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1670	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,673 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	-0-			-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	238	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	403	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3087	-0-	87	87	460	1	2627	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	230	1	1915	2	N	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	231	1	1468	2	N	-0-			-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	332	1	1671	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	956	-0-	-253	-0-	147	1	809	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	62	-0-	-1108	-0-	9	1	53	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	X	81	-0-	-1089	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
12	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,490 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	744	N	697	-0-	-47	-0-	98	1	599	2	N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	115	1	689	2	N	-0-			-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	96	1	551	2	N	-0-			-0-
05	744	N	504	-0-	-240	-0-	54	1	450	2	N	-0-			-0-
06	780	N	482	-0-	-298	-0-	66	1	416	2	N	-0-			-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	107	1	538	2	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	460	2	N	-0-			-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	108	1	601	2	N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	576	2	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	N	-0-			-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 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		138	-0-	138	138	21	1	117	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		435	-0-	435	573	62	1	373	2	N	-0-			-0-
04	884	X	311	-0-	-573	-0-	46	1	265	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N	-0-			3
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N	-0-			3
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	194	1	1471	2	N	-0-			3
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	143	1	1378	2	N	-0-			3
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-			3
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	78	1	475	2	N	-0-			3
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	115	1	833	2	N	-0-			3
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	2	N	-0-			3
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	N	-0-			3
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	-0-			3
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	205	1	1666	2	N	-0-			3
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 14,048 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N	-0-			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	228	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	165	1	1049	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	235	1	1185	2	N	-0-			-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	271	1	1495	2	N	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	242	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1373	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	181	1	1133	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	241	1	1328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,353 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	2	N	-0-			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	296	1	1779	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	283	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	224	1	1864	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	235	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	118	-0-	-1835	-0-	20	1	98	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1295	-0-	-782	-0-	199	1	1096	2	N	-0-			-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	357	1	1984	2	N	-0-			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	333	1	1881	2	N	-0-			-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1915	2	N	-0-			-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 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	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	366	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	453	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2834	N	2791	-0-	-43	-0-	299	1	2492	2	N	-0-			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	360	1	2282	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	407	1	2050	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	377	1	2078	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1707	-0-	-993	-0-	260	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	594	-0-	-2196	-0-	89	1	505	2	N	-0-			-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	455	1	2843	2	N	-0-			-0-
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	424	1	2338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,746 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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	144	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	365	-0-	-865	-0-	54	1	311	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	898	-0-	-373	-0-	96	1	802	2	N	-0-			-0-
06	990	N	233	-0-	-757	-0-	32	1	201	2	N	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	564	2	N	-0-			-0-
08	899	N	415	-0-	-484	-0-	64	1	351	2	N	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	591	2	N	-0-			-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	196	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	-0-			-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 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	651	N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N	-0-			-0-
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N	-0-			-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	1025	2	N	-0-			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	203	1	1024	2	N	-0-			-0-
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	15	1	81	2	N	-0-			-0-
09	690	N	35	-0-	-655	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	57	1	323	2	N	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	N	-0-			-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-			104
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-			104
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-			104
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-			104
05	3100	N	3377	-0-	277	277	527	1	2850	2	N	-0-			104
06	2130	N	1654	-0-	-476	-0-	275	1	1379	2	N	-0-			104
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	276	1	1471	2	N	-0-			104
08	2263	X	1477	-0-	-786	-0-	244	1	1233	2	N	-0-			104
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	201	1	1583	2	N	-0-			104
10	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	248	1	1561	2	N	-0-			104
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	243	1	1533	2	N	-0-			104
12	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 23,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-			3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-			3
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-			3
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-			3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-			3
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	59	1	361	2	N	-0-			3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	N	-0-			3
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	N	-0-			3
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-			3
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	N	-0-			3
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-			3
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-			20
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-			20
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-			20
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-			20
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	117	1	1083	2	N	-0-			20
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	103	1	629	2	N	-0-			20
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	101	1	737	2	N	-0-			20
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	68	1	616	2	N	-0-			20
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	71	1	558	2	N	-0-			20
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	-0-			20
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	N	-0-			20
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 10,554 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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	209	1	3022	2	N	-0-			-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	197	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2927	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	889	-0-	-2180	-0-	64	1	825	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	244	1	3336	2	N	-0-			-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	298	1	4205	2	N	-0-			-0-
*12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	14B2 EXT	-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

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			77
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			77
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			77
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-			77
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			77
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-			77
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			77
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-			77
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			77
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	2	N	-0-			168
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-			168
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14			182
							15	9							
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	822	1	4486	2	N	1			183
							1	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	4			187
06	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	807	1	4041	2	N	10			197
							11	9							
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	854	1	4547	2	N	3			200
							3	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	905	1	4567	2	N	-0-			200
09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	580	1	4573	2	N	-0-			200
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	723	1	4547	2	N	-0-			200
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	682	1	4308	2	N	-0-			200
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 57,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	2	N	-0-			-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-			-0-
03	806	N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-			-0-
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	2	N	-0-			-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	36	1	418	2	N	-0-			-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	33	1	430	2	N	-0-			-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			84
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-			84
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-			84
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-			84
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-			84
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-			84
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-			84
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	N	-0-			84
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-			84
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-			84
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			84
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,020 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	2	N	-0-			19
02	1624	N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-			19
03	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-			19
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-			19
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	-0-			19
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	263	1	1603	2	N	-0-			19
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	272	1	1976	2	N	-0-			19
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	230	1	2078	2	N	-0-			19
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-			19
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	2	N	-0-			19
11	2070	N	1457	-0-	-613	-0-	159	1	1298	2	N	-0-			19
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 25,623 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	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	2	N	-0-			62
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-			62
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-			62
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-			62
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1241	1	6713	2	N	6			68
							7	9							
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	2	N	24			92
							26	9							
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	769	1	4091	2	N	8			100
							9	9							
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	792	1	3994	2	N	-0-			100
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	507	1	3992	2	N	5			105
							6	9							
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	648	1	4075	2	N	-0-			105
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	594	1	3752	2	N	-0-			105
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 60,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	18228	X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-			-0-
02	16464	X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	5250	-0-	-12978	-0-	339	1	4911	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	5595	-0-	-5055	-0-	350	1	5245	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	3305	-0-	-4383	-0-	261	1	3044	2	N	-0-			-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	492	1	6376	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	312	1	4898	2	N	-0-			-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	439	1	6006	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5208	-0-	-1452	-0-	345	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,162 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	8855	-0-	-2770	-0-	440	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	8803	-0-	-1697	-0-	461	1	8342	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11601	-0-	-24	-0-	639	1	10962	2	N	-0-			-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	613	1	9653	2	N	-0-			-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	720	1	10416	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	673	1	10086	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	9851	-0-	-1743	-0-	779	1	9072	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	9244	-0-	-2350	-0-	662	1	8582	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	9205	-0-	-1565	-0-	551	1	8654	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	7073	-0-	-4056	-0-	482	1	6591	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	8568	-0-	-2202	-0-	567	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,029 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	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	187	1	3565	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	197	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	233	1	4002	2	N	-0-			-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	222	1	3501	2	N	-0-			-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	279	1	4039	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	2187	-0-	-1923	-0-	137	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
08	4309	X	1173	-0-	-3136	-0-	84	1	1089	2	N	-0-			-0-
09	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	615	1	9660	2	N	-0-			-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	367	1	5017	2	N	-0-			-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,273 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	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	803	1	15341	2	N	-0-			-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	754	1	13644	2	N	-0-			-0-
03	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	771	1	13240	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	546	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	5080	-0-	-3383	-0-	328	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	4305	-0-	-3885	-0-	269	1	4036	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	5412	-0-	-3051	-0-	428	1	4984	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	4695	-0-	-3768	-0-	336	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	3487	-0-	-4703	-0-	209	1	3278	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4753	-0-	-672	-0-	324	1	4429	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	326	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 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	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1			N	-0-					16
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					16
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	1			N	-0-					16
04	1200	N	968	-0-	-232	-0-	968	1			N	-0-					16
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					16
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	1			N	-0-					16
07	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	1			N	-0-					16
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	1			N	-0-					16
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					16
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,502 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1			N	-0-					6
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	1			N	-0-					6
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	1			N	-0-					6
04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	1			N	-0-					6
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	1			N	-0-					6
06	900	N	365	-0-	-535	-0-	365	1			N	-0-					6
07	961	N	440	-0-	-521	-0-	440	1			N	-0-					6
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	1			N	-0-					6
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					6
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,719 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1			N	-0-					-0-
04	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
05	1674	N	768	-0-	-906	-0-	768	1			N	-0-					-0-
06	1410	N	341	-0-	-1069	-0-	341	1			N	-0-					-0-
07	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	1			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	1			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	1			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: 11,147 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1					22
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					22
03	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2	9	N	2					24
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10	9	N	9					33
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-					33
06	1620	N	448	-0-	-1172	-0-	448	1			N	-0-					33
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	1	3	9	N	3					36
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2513	1	32	9	N	29					65
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	1	15	9	N	14					79
10	2604	N	681	-0-	-1923	-0-	679	1	2	9	N	2					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	900	N	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,805 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	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,070 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	-0-					-0-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	3	N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	3	N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	48	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	547	-0-	-623	-0-	44	1	503	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	-0-					-0-
06	720	N	480	-0-	-240	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
10	837	N	455	-0-	-382	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
11	630	N	248	-0-	-382	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 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	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3			Y	-0-					44
02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	3			Y	-0-					44
03	3100	N	3017	-0-	-83	626	3017	3			Y	-0-					44
04	3000	N	2917	-0-	-83	543	2917	3			Y	-0-					44
05	3460	X	2917	-0-	-543	-0-	2917	3			Y	-0-					44
06	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	3			Y	-0-					44
07	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	3			Y	-0-					44
08	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			Y	-0-					44
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	3			Y	-0-					44
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			Y	-0-					44
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					44
*12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 32,677 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	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,836 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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					19
03	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			Y	-0-					19
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					19
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					19
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					19
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					19
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-	4	5			15
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-	5	5			10
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-	5	5			5
*11	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,905 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,259 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			Y	-0-	5	5			50
*02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3			Y	-0-	5	5			45
*03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-	5	5			40
*04	3600	X	2119	-0-	-1481	-0-	2119	3			Y	-0-	5	5			35
*05	3720	X	10	-0-	-3710	-0-	10	3			Y	-0-	5	5			30
*06	3600	X	148	-0-	-3452	-0-	148	3			Y	-0-	5	5			25
*07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			Y	-0-	5	5			20
*08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-	5	5			15
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			Y	-0-	5	5			10
*10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-	5	5			5
*11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-	5	5			-0-
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,406 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,317 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-			-0-
04	480	N	186	-0-	-294	-0-	15	1	171	3	N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	N	-0-			-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	239	3	N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-			-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-			-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	3	N	-0-			-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	3			Y	-0-			-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-
08	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			Y	-0-			-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-			-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
09	540	N	260	-0-	-280	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 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	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,147 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,218 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,054 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5060	-0-	-644	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4625	-0-	-895	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4795	-0-	-635	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,545 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	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,027 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3276	X	1857	-0-	-1419	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3167	-0-	-463	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2457	-0-	-519	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,118 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	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,299 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

	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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	242	-0-	-843	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT 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	1581	N	591	-0-	-990	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	509	-0-	-1339	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	660	N	181	-0-	-479	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	870	N	65	-0-	-805	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	585	-0-	-451	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	750	N	103	-0-	-647	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	651	N	46	-0-	-605	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1547	-0-	-933	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1479	-0-	-921	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1009	-0-	-1471	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	957	-0-	-1027	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1569	-0-	-1128	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1031	-0-	-1666	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-			1
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	35	1	678	2	Y	-0-			1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	2			3
							2	9							
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-			3
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682	2	Y	-0-			3
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	2	Y	-0-			3
07	713	N	417	-0-	-296	-0-	21	1	396	2	Y	-0-			3
08	713	N	129	-0-	-584	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			3
09	720	N	110	-0-	-610	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			3
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			3
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			3
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	434	X	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
06	690	X	592	-0-	-98	-0-	29	1	563	2	Y	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	472	-0-	-128	-0-	23	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	600	X	458	-0-	-142	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					82
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-					82
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					82
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49	1	934	2	Y	-0-					82
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					82
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					82
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	Y	-0-					82
08	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-					82
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	71	1	1379	2	Y	-0-					82
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	73	1	1395	2	Y	-0-					82
11	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					82
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	631	-0-	-265	-0-	31	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	38	1	731	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	Y	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	29	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	590	-0-	-154	-0-	29	1	561	2	Y	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-			-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	93	1	1766	2	Y	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	99	1	1909	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	95	1	1860	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	90	1	1758	2	Y	-0-			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-			-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-			-0-
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	422	-0-	-658	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 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	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	48	1	932	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	269	-0-	-811	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	408	-0-	-398	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	394	-0-	-598	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			18
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			18
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			18
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			18
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			18
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			18
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			18
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	Y	-0-			18
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			18
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			18
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	121	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	128	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	114	1	2159	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	85	1	1632	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	97	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	92	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	94	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	81	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,466 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1625	-0-	-335	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1664	-0-	-506	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1533	-0-	-477	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	79	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	74	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	64	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 663 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	62	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	60	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-			-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	861	-0-	-679	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	74	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	717	-0-	-895	-0-	36	1	681	2	Y	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-			-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-			-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-			-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-			-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	-0-			-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	Y	-0-			-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	Y	-0-			-0-
*12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	39	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	38	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	35	1	696	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	36	1	703	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	201	-0-	-1225	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	3100	N	5649	-0-	2549	2549	278	1	5371	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3456	-0-	356	2905	168	1	3288	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2285	-0-	-715	2190	112	1	2173	2	Y	-0-			-0-
10	3791	X	1601	-0-	-2190	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-			-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	269	1	5312	2	Y	-0-			-0-
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	239	1	4597	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	48	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	49	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	836	-0-	-218	-0-	42	1	794	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	798	-0-	-162	-0-	38	1	760	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	48	1	916	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490	2	Y	-0-			-0-
02	5460	X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988	2	Y	-0-			-0-
03	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644	2	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-			-0-
06	4560	X	3895	-0-	-665	-0-	193	1	3702	2	Y	-0-			-0-
07	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	193	1	3734	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	197	1	3854	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	196	1	3738	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	181	1	3584	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	-0-			38
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	Y	-0-			38
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-			38
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-			38
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-			38
06	1050	N	385	-0-	-665	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			38
07	1240	N	901	-0-	-339	-0-	44	1	857	2	Y	-0-			38
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	47	1	919	2	Y	-0-			38
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			38
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-			38
11	930	N	763	-0-	-167	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			38
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	47	1	900	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 13,974 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	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-			-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-			-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	2	Y	-0-			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	194	1	3731	2	Y	-0-			-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	241	1	4657	2	Y	-0-			-0-
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	232	1	4528	2	Y	-0-			-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	221	1	4294	2	Y	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	204	1	3894	2	Y	-0-			-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-			-0-
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N	-0-			-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-			-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	N	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-			-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	84	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	82	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	82	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	80	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	83	1	1591	2	N	-0-			-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	73	1	1414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	890	-0-	-443	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 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	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	33	1	637	2	N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	2	N	-0-			-0-
10	992	N	814	-0-	-178	-0-	41	1	773	2	N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	40	1	771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			65
02	1848	N	895	-0-	-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			65
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	610	2	Y	3			68
							3	9							
04	990	N	443	-0-	-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			68
05	992	N	197	-0-	-795	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			68
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-			68
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			68
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-			68
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	2			70
							2	9							
10	1054	X	870	-0-	-184	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			70
11	1020	X	763	-0-	-257	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			70
12	1054	X	692	-0-	-362	-0-	34	1	658	2	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-			37
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-			37
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			37
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-			37
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-			37
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			37
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			37
08	1550	N	895	-0-	-655	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			37
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-			37
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-			37
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-			37
12	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3252	-0-	-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-			-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	173	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	173	1	3307	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	173	1	3331	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	172	1	3354	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	155	1	3018	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	158	1	3021	2	Y	-0-			-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	168	1	3320	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	143	1	2748	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1613	-0-	-151	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	50	1	978	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	867	-0-	-218	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	841	-0-	-337	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	491	-0-	-377	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	384	-0-	-456	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	2	Y	-0-			-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4175	-0-	-1188	-0-	205	1	3970	2	Y	-0-			14
02	4844	X	3783	-0-	-1061	-0-	186	1	3597	2	Y	-0-			14
03	5363	X	4081	-0-	-1282	-0-	200	1	3881	2	Y	-0-			14
04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-			14
05	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	209	1	4019	2	Y	-0-			14
06	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	187	1	3582	2	Y	-0-			14
07	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	171	1	3294	2	Y	-0-			14
08	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	185	1	3623	2	Y	1			15
							1	9							
09	4080	X	3097	-0-	-983	-0-	151	1	2946	2	Y	-0-			15
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	192	1	3657	2	Y	-0-			15
11	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	182	1	3594	2	Y	-0-			15
12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	165	1	3178	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 44,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	176	1	3421	2	Y	-0-			15
02	3416	X	3170	-0-	-246	-0-	156	1	3014	2	Y	-0-			15
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-			15
04	3600	X	2932	-0-	-668	-0-	147	1	2783	2	Y	2			17
							2	9							
05	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	167	1	3217	2	Y	5			22
							6	9							
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	173	1	3308	2	Y	-0-			22
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	177	1	3420	2	Y	-0-			22
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	-0-			22
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	162	1	3149	2	Y	-0-			22
10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	167	1	3184	2	Y	-0-			22
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	158	1	3120	2	Y	-0-			22
12	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	158	1	3044	2	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 39,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	90	1	1749	2	Y	-0-			28
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	-0-			28
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	Y	14			42
							15	9							
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-			42
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	1			43
							1	9							
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	88	1	1678	2	Y	-0-			43
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-			43
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	88	1	1725	2	Y	-0-			43
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	78	1	1527	2	Y	-0-			43
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	86	1	1637	2	Y	10			53
							11	9							
11	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	72	1	1417	2	Y	10			63
							11	9							
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	2	Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 21,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	107	1	2076	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	100	1	1895	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	113	-0-	-2088	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	122	1	2353	2	Y	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-			-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	94	1	1819	2	Y	3			3
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3271	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	148	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	160	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	159	1	3007	2	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	160	1	3082	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	156	1	2982	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	157	1	3040	2	Y	-0-			-0-
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-			-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	163	1	3101	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	150	1	2976	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	158	1	3043	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-			-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	7940	-0-	-3251	-0-	419	1	7521	2	Y	-0-			-0-
02	9800	X	7015	-0-	-2785	-0-	350	1	6665	2	Y	-0-			-0-
03	10199	X	6976	-0-	-3223	-0-	341	1	6635	2	Y	-0-			-0-
04	8820	X	6352	-0-	-2468	-0-	318	1	6034	2	Y	-0-			-0-
05	9083	X	6163	-0-	-2920	-0-	305	1	5858	2	Y	-0-			-0-
06	7680	X	5452	-0-	-2228	-0-	271	1	5181	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	5276	-0-	-2505	-0-	262	1	5014	2	Y	-0-			-0-
08	6975	X	4677	-0-	-2298	-0-	240	1	4437	2	Y	-0-			-0-
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	414	1	7540	2	Y	-0-			-0-
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	478	1	8528	2	Y	-0-			-0-
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	463	1	8564	2	Y	-0-			-0-
*12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	484	1	8727	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,049 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1415	-0-	-517	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-			-0-
09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	-0-			-0-
10	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-			-0-
11	1800	X	1287	-0-	-513	-0-	62	1	1225	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	35	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	41	1	805	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	43	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	Y	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	34	1	648	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	224	X	74	-0-	-150	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	248	X	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	120	X	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	199	1	3813	2	Y	-0-			-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	182	1	3486	2	Y	-0-			-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	-0-			-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	135	1	2629	2	Y	-0-			-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	Y	-0-			-0-
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	Y	-0-			-0-
*12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	92	1	1787	2	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	103	1	1960	2	Y	-0-			-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	-0-			-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	81	1	1561	2	Y	-0-			-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-			-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	95	1	1886	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					20
02	1372	X	1110	-0-	-262	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					20
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					20
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-					20
05	1240	X	1026	-0-	-214	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					20
06	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					20
07	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					20
08	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	1			Y	-0-					20
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					20
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					20
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					20
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,679 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	837	N	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	25	-0-	-647	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	13	-0-	-669	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 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	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	2	Y	-0-					15
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	121	1	2330	2	Y	-0-					15
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-					15
04	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	132	1	2502	2	Y	-0-					15
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	138	1	2646	2	Y	-0-					15
06	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-					15
07	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-					15
08	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	126	1	2451	2	Y	-0-					15
09	2640	N	2531	-0-	-109	-0-	124	1	2407	2	Y	-0-					15
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	130	1	2472	2	Y	-0-					15
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-					15
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 31,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	127	1	2459	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	148	1	2838	2	Y	-0-			-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2727	2	Y	-0-			-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	146	1	2818	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	145	1	2829	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	138	1	2680	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	145	1	2757	2	Y	-0-			-0-
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,348 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	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-			-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	82	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-			-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	89	1	1742	2	Y	-0-			-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-			-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	40	1	759	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	37	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-			-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 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	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	70	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	64	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	-0-			-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	84	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	83	1	1617	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	78	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	63	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	46	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	209	-0-	-1291	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-			-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-			-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-			-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-			-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 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	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-			-0-
02	5012	X	4695	-0-	-317	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	242	1	4698	2	Y	-0-			-0-
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	233	1	4428	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	241	1	4627	2	Y	-0-			-0-
06	5040	X	4536	-0-	-504	-0-	225	1	4311	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	227	1	4377	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	213	1	4159	2	Y	-0-			-0-
09	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	207	1	4029	2	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	210	1	4006	2	Y	-0-			-0-
11	4530	X	3475	-0-	-1055	-0-	167	1	3308	2	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	205	1	3955	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	94	1	984	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	113	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	111	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	101	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	113	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	114	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	2	Y	-0-			-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	-0-			-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 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	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-			65
02	2296	X	2261	-0-	-35	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			65
03	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	118	1	2295	2	Y	-0-			65
04	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	117	1	2218	2	Y	-0-			65
05	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	118	1	2268	2	Y	-0-			65
06	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-			65
07	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	112	1	2169	2	Y	-0-			65
08	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-			65
09	2190	N	1873	-0-	-317	-0-	92	1	1781	2	Y	-0-			65
10	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	105	1	2006	2	Y	-0-			65
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-			65
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3738	-0-	-509	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			25
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	Y	-0-			25
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3507	2	Y	3			28
							3	9							
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	144	1	2728	2	Y	-0-			28
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	185	1	3549	2	Y	-0-			28
06	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	172	1	3298	2	Y	-0-			28
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	2	Y	-0-			28
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3616	2	Y	2			30
							2	9							
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-			30
10	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-			30
11	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	177	1	3492	2	Y	-0-			30
12	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 43,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	85	1	1629	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	79	1	1514	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	80	1	1563	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-			-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,399 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 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	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	146	1	2835	2	Y	2			50
							2	9							
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	153	1	2950	2	Y	2			52
							2	9							
03	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	94	1	1819	2	Y	31			83
							34	9							
04	3150	X	1852	-0-	-1298	-0-	93	1	1759	2	Y	-0-			83
05	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	161	1	3092	2	Y	-0-			83
06	3330	X	2956	-0-	-374	-0-	146	1	2793	2	Y	15			98
							17	9							
07	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	152	1	2934	2	Y	4	70 1		32
							4	9							
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	145	1	2841	2	Y	-0-			32
09	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	117	1	2285	2	Y	40			72
							44	9							
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	141	1	2692	2	Y	-0-			72
11	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	128	1	2528	2	Y	10			82
							11	9							
12	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 32,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	131	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2014	-0-	-198	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	190	1	1983	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	180	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2184	-0-	-203	-0-	195	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1947	-0-	-213	-0-	198	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	191	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	215	1	1769	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	202	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	217	1	1711	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,243 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	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	318	1	6165	2	Y	-0-					45
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					45
03	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	287	1	5579	2	Y	18					63
							20	9									
04	5880	X	4247	-0-	-1633	-0-	213	1	4034	2	Y	-0-					63
05	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	289	1	5558	2	Y	4					67
							4	9									
06	5880	X	3446	-0-	-2434	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					67
07	6014	X	5684	-0-	-330	-0-	280	1	5395	2	Y	8					75
							9	9									
08	5890	X	3050	-0-	-2840	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-					75
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	279	1	5431	2	Y	20					95
							22	9									
10	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	278	1	5298	2	Y	5					100
							6	9									
11	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	240	1	4747	2	Y	1					101
							1	9									
12	5921	X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 61,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-			-0-
03	2919	N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	2550	N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	1778	-0-	-857	-0-	88	1	1690	2	Y	-0-			-0-
08	2201	X	663	-0-	-1538	-0-	32	1	631	2	Y	-0-			-0-
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	202	1	3939	2	Y	-0-			-0-
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-			-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	2	Y	-0-			-0-
12	2201	X	1037	-0-	-1164	-0-	51	1	986	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,407 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		2476	-0-	2476	2476	121	1	2355	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		2818	-0-	2818	5294	140	1	2678	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1614	-0-	1614	6908	78	1	1536	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1391	-0-	1391	8299	69	1	1322	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 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	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-			-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-			-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-			-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	128	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	139	1	2655	2	Y	-0-			-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	120	1	2328	2	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2102	-0-	-843	-0-	105	1	1997	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	1596	-0-	-1074	-0-	77	1	1519	2	Y	-0-			-0-
*12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	12865	X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	11567	-0-	-1112	-0-	572	1	10995	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	11437	-0-	-443	-0-	568	1	10869	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	11382	-0-	-553	-0-	561	1	10821	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11397	-0-	-445	-0-	555	1	10842	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	10128	-0-	-1302	-0-	495	1	9633	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11347	-0-	-464	-0-	565	1	10782	2	N	-0-			-0-
11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	558	1	11041	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	11343	-0-	-65	-0-	560	1	10783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-			15
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	170	1	3288	2	Y	-0-			15
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	185	1	3605	2	Y	-0-			15
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	172	1	3256	2	Y	-0-			15
05	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	171	1	3277	2	Y	-0-			15
06	3720	X	1362	-0-	-2358	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-			15
07	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	119	1	2298	2	Y	-0-			15
08	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	139	1	2706	2	Y	-0-			15
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	158	1	3084	2	Y	-0-			15
10	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	166	1	3160	2	Y	-0-			15
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	3012	2	Y	-0-			15
12	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	144	1	2781	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 37,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	50	1	955	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-			-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	883	-0-	-171	-0-	44	1	839	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 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	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-			7
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	317	1	6129	2	Y	1			8
							1	9							
03	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	284	1	5523	2	Y	-0-			8
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	344	1	6531	2	Y	-0-			8
05	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	342	1	6566	2	Y	-0-			8
06	6870	X	5532	-0-	-1338	-0-	274	1	5254	2	Y	4			12
							4	9							
07	7099	X	4972	-0-	-2127	-0-	245	1	4724	2	Y	3			15
							3	9							
08	7099	X	6531	-0-	-568	-0-	318	1	6210	2	Y	3			18
							3	9							
09	6870	X	5923	-0-	-947	-0-	290	1	5633	2	Y	-0-			18
10	6913	X	4337	-0-	-2576	-0-	216	1	4121	2	Y	-0-			18
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	288	1	5706	2	Y	-0-			18
12	6541	X	4319	-0-	-2222	-0-	213	1	4106	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 70,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
03	589	X	474	-0-	-115	-0-	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	600	X	462	-0-	-138	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	620	X	476	-0-	-144	-0-	24	1	452	2	Y	-0-			-0-
06	600	X	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	2	Y	-0-			-0-
07	589	X	510	-0-	-79	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	21	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	Y	-0-			-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		260	-0-	260	260	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		7972	-0-	7972	8232	388	1	7584	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		2700	-0-	2700	10932	132	1	2568	2	Y	-0-			-0-
10	12760	X	1828	-0-	-10932	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2055	2	Y	-0-			-0-
12	5456	X	2216	-0-	-3240	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,135 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	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-			-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	249	1	4815	2	Y	-0-			-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	287	1	5590	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	274	1	5192	2	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5692	-0-	-229	-0-	282	1	5410	2	Y	-0-			-0-
06	5730	X	4727	-0-	-1003	-0-	235	1	4492	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	262	1	5058	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	258	1	5049	2	Y	-0-			-0-
09	5520	X	5190	-0-	-330	-0-	254	1	4936	2	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	272	1	5182	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	236	1	4662	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	249	1	4797	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,951 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		3553	-0-	3553	3553	176	1	3377	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		28652	-0-	28652	32205	1422	1	27230	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		25671	-0-	25671	57876	1264	1	24407	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		22459	-0-	22459	80335	1093	1	21366	2	Y	-0-			-0-
09	99916	X	19581	-0-	-80335	-0-	957	1	18624	2	Y	-0-			-0-
10	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	941	1	17954	2	Y	-0-			-0-
11	19740	X	17602	-0-	-2138	-0-	847	1	16755	2	Y	-0-			-0-
12	20398	X	16771	-0-	-3627	-0-	828	1	15943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	13144	X	10084	-0-	-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-			-0-
02	13776	X	11409	-0-	-2367	-0-	561	1	10848	2	Y	-0-			-0-
03	15252	X	14272	-0-	-980	-0-	698	1	13574	2	Y	-0-			-0-
04	14760	X	11599	-0-	-3161	-0-	581	1	11018	2	Y	-0-			-0-
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	673	1	12923	2	Y	-0-			-0-
06	13800	X	10730	-0-	-3070	-0-	533	1	10197	2	Y	-0-			-0-
07	14260	X	13701	-0-	-559	-0-	675	1	13026	2	Y	-0-			-0-
08	14260	X	12769	-0-	-1491	-0-	622	1	12147	2	Y	-0-			-0-
09	13170	X	10602	-0-	-2568	-0-	518	1	10084	2	Y	-0-			-0-
10	13702	X	12367	-0-	-1335	-0-	616	1	11751	2	Y	-0-			-0-
11	13260	X	11104	-0-	-2156	-0-	534	1	10570	2	Y	-0-			-0-
12	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	623	1	12001	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,857 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	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	2	Y	-0-			-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	329	1	6367	2	Y	-0-			-0-
03	7409	X	6219	-0-	-1190	-0-	304	1	5915	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	5882	-0-	-1708	-0-	294	1	5588	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	4655	-0-	-3188	-0-	230	1	4425	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	5142	-0-	-2448	-0-	255	1	4887	2	Y	-0-			-0-
07	7409	X	6546	-0-	-863	-0-	322	1	6224	2	Y	-0-			-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	304	1	5938	2	Y	-0-			-0-
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	302	1	5883	2	Y	-0-			-0-
10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	300	1	5727	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	290	1	5733	2	Y	-0-			-0-
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	283	1	5456	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,208 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	15283	X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	2	Y	-0-			-0-
02	13664	X	13082	-0-	-582	-0-	644	1	12438	2	Y	-0-			-0-
03	15004	X	14087	-0-	-917	-0-	689	1	13398	2	Y	-0-			-0-
04	14520	X	13625	-0-	-895	-0-	682	1	12943	2	Y	-0-			-0-
05	15004	X	13969	-0-	-1035	-0-	691	1	13278	2	Y	-0-			-0-
06	14250	X	13294	-0-	-956	-0-	660	1	12634	2	Y	-0-			-0-
07	14477	X	13505	-0-	-972	-0-	665	1	12840	2	Y	-0-			-0-
08	14074	X	13704	-0-	-370	-0-	667	1	13037	2	Y	-0-			-0-
09	13620	X	12717	-0-	-903	-0-	622	1	12095	2	Y	-0-			-0-
10	13981	X	13894	-0-	-87	-0-	692	1	13202	2	Y	-0-			-0-
11	13290	X	13026	-0-	-264	-0-	627	1	12399	2	Y	-0-			-0-
12	13702	X	12776	-0-	-926	-0-	630	1	12146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-			-0-
02	6832	X	6742	-0-	-90	-0-	332	1	6410	2	Y	-0-			-0-
03	7564	X	6956	-0-	-608	-0-	340	1	6616	2	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6741	-0-	-579	-0-	337	1	6404	2	Y	-0-			-0-
05	7564	X	5677	-0-	-1887	-0-	281	1	5396	2	Y	-0-			-0-
06	7320	X	6074	-0-	-1246	-0-	301	1	5773	2	Y	-0-			-0-
07	7471	X	6787	-0-	-684	-0-	334	1	6453	2	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	332	1	6483	2	Y	-0-			-0-
09	6750	X	5864	-0-	-886	-0-	287	1	5577	2	Y	-0-			-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	351	1	6687	2	Y	-0-			-0-
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	323	1	6390	2	Y	-0-			-0-
12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	290	1	5590	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-			-0-
02	8764	X	8206	-0-	-558	-0-	404	1	7802	2	Y	-0-			-0-
03	9703	X	8914	-0-	-789	-0-	436	1	8478	2	Y	-0-			-0-
04	9000	X	8092	-0-	-908	-0-	405	1	7687	2	Y	-0-			-0-
05	9207	X	8888	-0-	-319	-0-	440	1	8448	2	Y	-0-			-0-
06	8790	X	7932	-0-	-858	-0-	394	1	7538	2	Y	-0-			-0-
07	9083	X	6248	-0-	-2835	-0-	308	1	5940	2	Y	-0-			-0-
08	8928	X	8024	-0-	-904	-0-	391	1	7633	2	Y	-0-			-0-
09	8610	X	7700	-0-	-910	-0-	376	1	7324	2	Y	-0-			-0-
10	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	455	1	8674	2	Y	-0-			-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	410	1	8107	2	Y	-0-			-0-
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-			-0-
02	13048	X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-			-0-
03	14446	X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12766	-0-	-1029	-0-	632	1	12134	2	Y	-0-			-0-
06	13140	X	12514	-0-	-626	-0-	621	1	11893	2	Y	-0-			-0-
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	641	1	12381	2	Y	-0-			-0-
08	12772	X	10852	-0-	-1920	-0-	528	1	10324	2	Y	-0-			-0-
09	12510	X	9896	-0-	-2614	-0-	484	1	9412	2	Y	-0-			-0-
10	13020	X	11854	-0-	-1166	-0-	591	1	11263	2	Y	-0-			-0-
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	685	1	13550	2	Y	-0-			-0-
12	13020	X	12214	-0-	-806	-0-	603	1	11611	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	2	Y	-0-			-0-
02	8876	X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-			-0-
03	9672	X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-			-0-
04	9360	X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	2	Y	-0-			-0-
05	9672	X	8790	-0-	-882	-0-	435	1	8355	2	Y	-0-			-0-
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	468	1	8962	2	Y	-0-			-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	492	1	9504	2	Y	-0-			-0-
08	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	389	1	7603	2	Y	-0-			-0-
09	9420	X	8259	-0-	-1161	-0-	404	1	7855	2	Y	-0-			-0-
10	9951	X	8424	-0-	-1527	-0-	420	1	8004	2	Y	-0-			-0-
11	9630	X	8296	-0-	-1334	-0-	399	1	7897	2	Y	-0-			-0-
12	9951	X	6729	-0-	-3222	-0-	332	1	6397	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-			-0-
02	17388	X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-			-0-
03	18848	X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-			-0-
04	18240	X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-			-0-
05	18848	X	17559	-0-	-1289	-0-	869	1	16690	2	Y	-0-			-0-
06	18060	X	15517	-0-	-2543	-0-	770	1	14747	2	Y	-0-			-0-
07	18042	X	14309	-0-	-3733	-0-	705	1	13604	2	Y	-0-			-0-
08	17670	X	13213	-0-	-4457	-0-	643	1	12570	2	Y	-0-			-0-
09	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	917	1	17836	2	Y	-0-			-0-
10	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	893	1	17036	2	Y	-0-			-0-
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	812	1	16069	2	Y	-0-			-0-
12	18941	X	16349	-0-	-2592	-0-	807	1	15542	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	2	Y	-0-					-0-
02	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-					-0-
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-					-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	2	Y	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	376	1	7216	2	Y	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	304	1	5820	2	Y	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	452	1	8721	2	Y	-0-					-0-
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	486	1	9498	2	Y	-0-					-0-
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	447	1	8707	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	3828	-0-	-5348	-0-	191	1	3637	2	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9067	-0-	-593	-0-	436	1	8631	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	448	1	8638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,365 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	16523	X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-					-0-
02	14588	X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-					-0-
03	15717	X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-					-0-
04	15060	X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-					-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	775	1	14888	2	Y	-0-					-0-
06	15000	X	13618	-0-	-1382	-0-	676	1	12942	2	Y	-0-					-0-
07	15500	X	14570	-0-	-930	-0-	718	1	13852	2	Y	-0-					-0-
08	15655	X	14269	-0-	-1386	-0-	695	1	13574	2	Y	-0-					-0-
09	15150	X	12511	-0-	-2639	-0-	612	1	11899	2	Y	-0-					-0-
10	15655	X	13101	-0-	-2554	-0-	653	1	12448	2	Y	-0-					-0-
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	693	1	13711	2	Y	-0-					-0-
12	14570	X	13686	-0-	-884	-0-	675	1	13011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,819 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	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-					149
02	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-					149
03	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-					149
04	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-					149
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	1503	1	15357	2	Y	-0-					149
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	1549	1	13640	2	Y	-0-					149
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	1625	1	14777	2	Y	5	94	1			60
							6	9									
08	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	1540	1	13477	2	Y	-0-					60
09	17850	X	14802	-0-	-3048	-0-	1601	1	13175	2	Y	24					84
							26	9									
10	16864	X	14953	-0-	-1911	-0-	1531	1	13422	2	Y	-0-					84
11	15870	X	14574	-0-	-1296	-0-	1642	1	12932	2	Y	-0-					84
12	16399	X	15098	-0-	-1301	-0-	1703	1	13395	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 208,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	18569	X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	2	Y	-0-			-0-
02	16520	X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-			-0-
03	18073	X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-			-0-
04	17220	X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	2	Y	-0-			-0-
05	17794	X	17457	-0-	-337	-0-	864	1	16593	2	Y	-0-			-0-
06	16920	X	16005	-0-	-915	-0-	794	1	15211	2	Y	-0-			-0-
07	17422	X	16183	-0-	-1239	-0-	797	1	15386	2	Y	-0-			-0-
08	17453	X	16608	-0-	-845	-0-	809	1	15799	2	Y	-0-			-0-
09	16890	X	15605	-0-	-1285	-0-	763	1	14842	2	Y	-0-			-0-
10	17453	X	16063	-0-	-1390	-0-	800	1	15263	2	Y	-0-			-0-
11	16080	X	15542	-0-	-538	-0-	748	1	14794	2	Y	-0-			-0-
12	16616	X	15304	-0-	-1312	-0-	755	1	14549	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,347 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	15035	X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-			-0-
02	13356	X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-			-0-
03	14353	X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-			-0-
05	14074	X	12891	-0-	-1183	-0-	638	1	12253	2	Y	-0-			-0-
06	13320	X	12945	-0-	-375	-0-	642	1	12303	2	Y	-0-			-0-
07	13547	X	12881	-0-	-666	-0-	634	1	12247	2	Y	-0-			-0-
08	13392	X	11155	-0-	-2237	-0-	543	1	10612	2	Y	-0-			-0-
09	12960	X	12864	-0-	-96	-0-	629	1	12235	2	Y	-0-			-0-
10	13392	X	12813	-0-	-579	-0-	638	1	12175	2	Y	-0-			-0-
11	12960	X	12441	-0-	-519	-0-	599	1	11842	2	Y	-0-			-0-
12	13299	X	12299	-0-	-1000	-0-	607	1	11692	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,342 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	12896	X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-			-0-
02	11284	X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-			-0-
03	12493	X	11969	-0-	-524	-0-	585	1	11384	2	Y	-0-			-0-
04	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	556	1	10543	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	577	1	11078	2	Y	-0-			-0-
06	12030	X	10964	-0-	-1066	-0-	544	1	10420	2	Y	-0-			-0-
07	12121	X	10969	-0-	-1152	-0-	540	1	10429	2	Y	-0-			-0-
08	11966	X	11474	-0-	-492	-0-	559	1	10915	2	Y	-0-			-0-
09	11280	X	10586	-0-	-694	-0-	517	1	10069	2	Y	-0-			-0-
10	11656	X	9937	-0-	-1719	-0-	495	1	9442	2	Y	-0-			-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	562	1	11121	2	Y	-0-			-0-
12	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	543	1	10468	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8283	-0-	-273	-0-	406	1	7877	2	Y	-0-			-0-
02	7644	X	363	-0-	-7281	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	414	1	8043	2	Y	-0-			-0-
04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	351	1	6658	2	Y	-0-			-0-
05	8277	X	6219	-0-	-2058	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-			-0-
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	466	1	8923	2	Y	-0-			-0-
07	8463	X	7728	-0-	-735	-0-	381	1	7347	2	Y	-0-			-0-
08	8463	X	5798	-0-	-2665	-0-	282	1	5516	2	Y	-0-			-0-
09	9390	X	7036	-0-	-2354	-0-	344	1	6692	2	Y	-0-			-0-
10	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	371	1	7081	2	Y	-0-			-0-
11	9390	X	5976	-0-	-3414	-0-	288	1	5688	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	5367	-0-	-2352	-0-	265	1	5102	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2981	-0-	-4707	-0-	146	1	2835	2	Y	-0-			-0-
02	6720	X	454	-0-	-6266	-0-	22	1	432	2	Y	-0-			-0-
03	6975	X	4570	-0-	-2405	-0-	224	1	4346	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	4582	-0-	-1958	-0-	229	1	4353	2	Y	-0-			-0-
05	6355	X	723	-0-	-5632	-0-	36	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	255	1	4882	2	Y	-0-			-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	348	1	6715	2	Y	-0-			-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	296	1	5791	2	Y	-0-			-0-
09	5130	X	4067	-0-	-1063	-0-	199	1	3868	2	Y	-0-			-0-
10	7068	X	5819	-0-	-1249	-0-	290	1	5529	2	Y	-0-			-0-
11	6840	X	5881	-0-	-959	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	299	1	5769	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4055	-0-	-1773	-0-	199	1	3856	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4255	-0-	-981	-0-	209	1	4046	2	Y	-0-			-0-
03	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	256	1	4970	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	247	1	4685	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	253	1	4867	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	236	1	4523	2	Y	-0-			-0-
07	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	245	1	4737	2	Y	-0-			-0-
08	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	241	1	4712	2	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	219	1	4265	2	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	234	1	4470	2	Y	-0-			-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	234	1	4637	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	231	1	4454	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	438	1	8491	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7250	-0-	-786	-0-	357	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	7232	-0-	-1820	-0-	354	1	6878	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	6823	-0-	-1937	-0-	342	1	6481	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	6969	-0-	-2083	-0-	345	1	6624	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	6487	-0-	-2153	-0-	322	1	6165	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	323	1	6239	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6689	-0-	-534	-0-	326	1	6363	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6439	-0-	-371	-0-	315	1	6124	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	340	1	6478	2	Y	-0-					-0-
11	6480	X	6445	-0-	-35	-0-	310	1	6135	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5884	-0-	-812	-0-	290	1	5594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	328	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5893	-0-	-547	-0-	290	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	317	1	6170	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6135	-0-	-585	-0-	307	1	5828	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5239	-0-	-1705	-0-	259	1	4980	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5061	-0-	-1419	-0-	251	1	4810	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	288	1	5562	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5795	-0-	-684	-0-	282	1	5513	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	291	1	5668	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	290	1	5528	2	Y	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	276	1	5459	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	274	1	5275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1341	-0-	-922	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-					188
02	2072	X	1121	-0-	-951	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					188
03	2418	X	782	-0-	-1636	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					188
04	2340	X	66	-0-	-2274	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					188
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					188
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					188
07	1240	X	51	-0-	-1189	-0-	2 7	1 9	42	2	Y	6	116	1			78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	11009	X	3750	-0-	-7259	-0-	184	1	3566	2	Y	-0-					20
02	6272	X	3086	-0-	-3186	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					20
03	6944	X	3536	-0-	-3408	-0-	172	1	3351	2	Y	12					32
							13	9									
04	5340	X	3110	-0-	-2230	-0-	156	1	2954	2	Y	-0-					32
05	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	143	1	2744	2	Y	-0-					32
06	3630	X	2873	-0-	-757	-0-	143	1	2730	2	Y	-0-					32
07	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	131	1	2524	2	Y	-0-					32
08	3534	X	2481	-0-	-1053	-0-	121	1	2360	2	Y	-0-					32
09	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	108	1	2109	2	Y	9					41
							10	9									
10	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	132	1	2526	2	Y	5					46
							6	9									
11	2880	X	1498	-0-	-1382	-0-	72	1	1422	2	Y	4					50
							4	9									
12	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	693	1	13443	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12693	-0-	-579	-0-	624	1	12069	2	Y	-0-					-0-
03	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	683	1	13273	2	Y	-0-					-0-
04	14220	X	13369	-0-	-851	-0-	669	1	12700	2	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13782	-0-	-354	-0-	682	1	13100	2	Y	-0-					-0-
06	13680	X	12511	-0-	-1169	-0-	621	1	11890	2	Y	-0-					-0-
07	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	584	1	11278	2	Y	-0-					-0-
08	13950	X	11675	-0-	-2275	-0-	568	1	11107	2	Y	-0-					-0-
09	13380	X	11292	-0-	-2088	-0-	552	1	10740	2	Y	-0-					-0-
10	13795	X	9903	-0-	-3892	-0-	493	1	9410	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	11258	-0-	-1252	-0-	542	1	10716	2	Y	-0-					-0-
12	11873	X	11786	-0-	-87	-0-	582	1	11204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,223 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3402	-0-	602	602	3402	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3469	-0-	369	971	3469	2			N	-0-					-0-
04	4159	X	3188	-0-	-971	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1444	-0-	-596	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1687	-0-	-328	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	810	N	561	-0-	-249	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,056 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					112
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					112
03	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-					112
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					112
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					112
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					112
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					112
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					112
09	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					112
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					112
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	2			N	-0-					112
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1086	-0-	-414	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	664	-0-	-1136	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	893	-0-	-564	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					25
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					25
03	2542	N	1492	-0-	-1050	-0-	1492	2			N	-0-					25
04	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			N	-0-					25
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					25
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					25
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					25
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					25
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					25
10	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					25
11	2760	N	2390	-0-	-370	-0-	2390	2			N	-0-					25
12	2945	N	2080	-0-	-865	-0-	2080	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					12
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					12
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					12
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	127	1	3191	2	Y	-0-					12
05	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	92	1	2289	2	Y	-0-					12
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	98	1	2350	2	Y	-0-					12
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3187	2	Y	-0-					12
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	2	Y	-0-					12
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	141	1	3398	2	Y	-0-					12
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	2	Y	-0-					12
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	156	1	3992	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					182
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					182
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					182
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					182
05	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	1962	2			N	-0-					182
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					182
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					182
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					182
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					182
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					182
11	2130	N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			N	-0-					182
12	2201	N	268	-0-	-1933	-0-	268	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 23,842 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					20
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					20
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					20
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					95
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					95
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					95
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					95
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	-0-					95
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	34	1	813	2	Y	-0-					95
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	976	2	Y	-0-					95
08	930	N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					95
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					95
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	2	Y	-0-					95
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	4	4	8			95
							4	9									
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					143
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					143
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					143
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	2	Y	-0-					143
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-					143
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	2	Y	-0-					143
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	88	1	2094	2	Y	-0-					143
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-					143
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2062	2	Y	-0-					143
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	2	Y	-0-					143
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					143
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 22,315 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1954	-0-	-622	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1639	-0-	-1213	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	92	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	81	1	2021	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1311	-0-	-909	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1433	-0-	-1047	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	370	-0-	-1738	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	40	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			30
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	Y	-0-			-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	99	1	2482	2	Y	-0-			-0-
06	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	77	1	1852	2	Y	-0-			-0-
07	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	93	1	2224	2	Y	-0-			-0-
08	2573	N	1645	-0-	-928	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	Y	-0-			-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	82	1	2019	2	Y	-0-			-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-			-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	28	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	27	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1707	-0-	-1765	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
04	1050	X	989	-0-	-61	-0-	38	1	951	2	Y	-0-			-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	Y	-0-			-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	962	2	Y	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	696	-0-	-354	-0-	28	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	37	1	941	2	Y	-0-			-0-
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,219 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	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-			-0-
03	4774	X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			Y	-0-			-0-
04	4620	X	2976	-0-	-1644	-0-	114	1	2862	2	Y	-0-			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	190	1	4747	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	163	1	3902	2	Y	-0-			-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	170	1	4047	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	3950	-0-	-979	-0-	162	1	3788	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	3144	-0-	-1626	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	183	1	4503	2	Y	-0-			-0-
11	4080	X	3167	-0-	-913	-0-	119	1	3048	2	Y	-0-			-0-
*12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-			-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-			-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-			-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	2	Y	-0-			-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	170	1	4248	2	Y	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	4758	2	Y	-0-			-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	169	1	4024	2	Y	-0-			-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	142	1	3302	2	Y	-0-			-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3644	2	Y	-0-			-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	191	1	4685	2	Y	-0-			-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	188	1	4790	2	Y	-0-			-0-
*12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-			-0-
02	5320	X	4105	-0-	-1215	-0-	4105	2			Y	-0-			-0-
03	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	4884	2			Y	-0-			-0-
04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	250	1	6285	2	Y	-0-			-0-
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	347	1	8687	2	Y	-0-			-0-
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	256	1	6146	2	Y	-0-			-0-
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	6108	2	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5124	-0-	-766	-0-	211	1	4913	2	Y	-0-			-0-
09	5700	X	4343	-0-	-1357	-0-	173	1	4170	2	Y	-0-			-0-
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	273	1	6706	2	Y	-0-			-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	260	1	6649	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,173 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	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	99	1	2315	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3140	-0-	40	40	123	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2596	-0-	-40	-0-	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	76	1	1883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,866 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 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 #: 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-			-0-
03	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	3071	2			Y	-0-			-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-			-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	157	1	3772	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	140	1	3328	2	Y	-0-			-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	174	1	4048	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	1933	-0-	-1967	-0-	77	1	1856	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	2111	-0-	-1919	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	184	1	4699	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	2690	-0-	-1340	-0-	104	1	2586	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
03	1550	X	1108	-0-	-442	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
04	1500	X	836	-0-	-664	-0-	32	1	804	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	34	1	807	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	30	1	713	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	45	1	1049	2	Y	-0-			-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	Y	-0-			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-			-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,857 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	4030	X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
02	1512	X	1417	-0-	-95	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-			-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	2	Y	-0-			-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	Y	-0-			-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	Y	-0-			-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	135	1	3229	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	62	1	1439	2	Y	-0-			-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2106	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	104	1	2562	2	Y	-0-			-0-
11	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	45	1	1146	2	Y	-0-			-0-
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-			-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	87	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-			-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	Y	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	49	1	1201	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	26	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	303	-0-	-410	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-			-0-
02	2156	X	1021	-0-	-1135	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-			-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	158	1	3968	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	520	-0-	-3231	-0-	20	1	500	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	1282	-0-	-2348	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4388	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	1867	-0-	-1884	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	1227	-0-	-2403	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-			-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	41	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	120	1	2972	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2814	-0-	-462	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	126	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	114	1	2728	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2017	-0-	-1424	-0-	81	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	179	1	4171	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	127	1	3059	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	87	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	2846	-0-	-1354	-0-	107	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	2878	-0-	-1462	-0-	112	1	2766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	210	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	178	1	4439	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2658	-0-	-2292	-0-	106	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	189	1	4519	2	Y	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4306	-0-	-644	-0-	171	1	4135	2	Y	-0-					-0-
10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	281	1	6904	2	Y	-0-					-0-
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	210	1	5362	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	154	1	3817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,519 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			Y	-0-					48
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					48
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					48
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					48
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					48
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 607 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 #: 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	4154	X	2564	-0-	-1590	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2228	-0-	-208	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	Y	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	122	1	2904	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	132	1	3073	2	Y	-0-					-0-
09	2957	N	2852	-0-	-105	-0-	113	1	2739	2	Y	-0-					-0-
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	123	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					35
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					35
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					35
04	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	126	1	3164	2	Y	-0-					35
05	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-					35
06	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	135	1	3233	2	Y	-0-					35
07	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	135	1	3217	2	Y	-0-					35
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	178	1	4144	2	Y	-0-					35
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	2	Y	-0-					35
10	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	102	1	2508	2	Y	-0-					35
11	3510	X	3146	-0-	-364	-0-	118	1	3027	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1488	X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			Y	-0-					29
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					29
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-					29
04	900	N	396	-0-	-504	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					29
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					29
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					29
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	-0-					29
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					29
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	28	1	673	2	Y	-0-					29
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-					29
11	720	N	483	-0-	-237	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					29
12	713	N	438	-0-	-275	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,293 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 #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-			-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-			-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	181	1	4537	2	Y	-0-			-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	161	1	3857	2	Y	-0-			-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	177	1	4211	2	Y	-0-			-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	155	1	3605	2	Y	-0-			-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3097	2	Y	-0-			-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	133	1	3272	2	Y	-0-			-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	3059	2	Y	-0-			-0-
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-			46
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-			46
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-			46
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	-0-			46
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	151	1	3774	2	Y	-0-			46
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	Y	-0-			46
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	-0-			46
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	148	1	3447	2	Y	-0-			46
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-			46
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	2	Y	-0-			46
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-			46
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	133	1	3286	2	Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 37,420 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
04	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	Y	-0-			-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	62	1	1559	2	Y	-0-			-0-
06	1470	X	928	-0-	-542	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			-0-
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	933	-0-	-586	-0-	38	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3839	-0-	839	839	153	1	3686	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2356	-0-	-744	95	92	1	2264	2	Y	-0-			-0-
11	1659	N	1564	-0-	-95	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-			-0-
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,529 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 #: 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	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	Y	-0-			-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	Y	-0-			-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	Y	-0-			-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	116	1	2764	2	Y	-0-			-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	2	Y	-0-			-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3160	-0-	60	60	124	1	3036	2	Y	-0-			-0-
11	2927	N	2867	-0-	-60	-0-	108	1	2759	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4406	-0-	1306	1306	171	1	4235	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	3763	-0-	963	963	3763	2			Y	-0-			-0-
03	3100	N	3935	-0-	835	1798	3935	2			Y	-0-			-0-
04	3000	N	2907	-0-	-93	1705	111	1	2796	2	Y	-0-			-0-
05	5055	X	3350	-0-	-1705	-0-	129	1	3221	2	Y	-0-			-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-			-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	Y	-0-			-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	126	1	2941	2	Y	-0-			-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2051	2	Y	-0-			-0-
*12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-			-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-			-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-			-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	177	1	4434	2	Y	-0-			-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	174	1	4162	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	142	1	3315	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	131	1	3175	2	Y	-0-			-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	172	1	4221	2	Y	-0-			-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	188	1	4803	2	Y	-0-			-0-
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			Y	-0-			-0-
02	2156	N	1835	-0-	-321	-0-	1835	2			Y	-0-			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	2	Y	-0-			-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	81	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	1746	-0-	-610	-0-	70	1	1676	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3127	-0-	27	27	129	1	2998	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	5482	-0-	2482	2509	218	1	5264	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2152	-0-	-948	1561	84	1	2068	2	Y	-0-			-0-
11	6411	X	4850	-0-	-1561	-0-	183	1	4667	2	Y	-0-			-0-
*12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			Y	-0-			71
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			71
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			71
04	3000	N	3736	-0-	736	736	143	1	3593	2	Y	-0-			71
05	3100	N	2827	-0-	-273	463	109	1	2718	2	Y	-0-			71
06	3000	N	2544	-0-	-456	7	102	1	2442	2	Y	-0-			71
07	2948	X	2941	-0-	-7	-0-	118	1	2823	2	Y	-0-			71
08	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-			71
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2620	2	Y	-0-			71
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	2	Y	-0-			71
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	-0-			71
*12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 30,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	24	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	652	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	23	1	532	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	544	-0-	-236	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-			-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-			-0-
02	4956	X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2			Y	-0-			-0-
03	5487	X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-
04	5310	X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1	3873	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	120	1	2998	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	3434	-0-	-1516	-0-	137	1	3297	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	119	1	2830	2	Y	-0-			-0-
08	4154	X	3578	-0-	-576	-0-	147	1	3431	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	2358	-0-	-1662	-0-	94	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10	3534	X	1270	-0-	-2264	-0-	50	1	1220	2	Y	-0-			-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	176	1	4508	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	123	1	3053	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2			Y	-0-			1
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-			1
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-			1
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	Y	-0-			1
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	164	1	4107	2	Y	-0-			1
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	192	1	4617	2	Y	-0-			1
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	161	1	3847	2	Y	-0-			1
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-			1
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	147	1	3549	2	Y	-0-			1
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	2	Y	-0-			1
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	200	1	5121	2	Y	-0-			1
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	299	1	7407	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 50,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
02	2520	X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
03	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			Y	-0-			-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3329	-0-	229	229	128	1	3201	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3183	-0-	183	412	127	1	3056	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3330	-0-	230	642	134	1	3196	2	Y	-0-			-0-
08	2790	X	1969	-0-	-821	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	97	1	2351	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	106	1	2605	2	Y	-0-			-0-
11	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	87	1	2224	2	Y	-0-			-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	143	1	3540	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2602	-0-	-938	-0-	104	1	2498	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2684	-0-	-664	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	102	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	90	1	2211	2	Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	X	1187	-0-	-1510	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3100	N	3026	-0-	-74	414	3026	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1	1230	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1146	-0-	-1737	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1303	-0-	-1487	-0-	52	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	68	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	395	-0-	-1372	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,263 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	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	88	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	90	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	2	Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	98	1	2274	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5473	-0-	2473	2473	218	1	5255	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4052	-0-	952	3425	159	1	3893	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1975	-0-	-1025	2400	74	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*12	5649	X	3249	-0-	-2400	-0-	126	1	3123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	226	-0-	-222	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	115	-0-	-319	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	108	-0-	-419	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3234	-0-	-1354	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	829	-0-	-3623	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	2142	-0-	-3872	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	1665	-0-	-4155	-0-	64	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	880	-0-	-5134	-0-	34	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	226	1	5433	2	Y	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	135	1	3220	2	Y	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	173	1	4027	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	3313	-0-	-2357	-0-	132	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	2893	-0-	-2966	-0-	113	1	2780	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4406	-0-	-1264	-0-	166	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2472	-0-	-1713	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,048 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	4805	X	2785	-0-	-2020	-0-	2785	2			Y	-0-					44
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					44
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					44
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-					44
05	1581	X	20	-0-	-1561	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					44
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	-0-					44
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	139	1	3322	2	Y	-0-					44
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	96	1	2238	2	Y	-0-					44
09	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	52	1	1253	2	Y	-0-					44
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	Y	-0-					44
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	2	Y	-0-					44
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3545	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 28,722 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 #: 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	6913	X	6641	-0-	-272	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	270	1	6780	2	Y	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	238	1	5942	2	Y	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	207	1	4970	2	Y	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	264	1	6307	2	Y	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	273	1	6360	2	Y	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	226	1	5464	2	Y	-0-					-0-
10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	271	1	6664	2	Y	-0-					-0-
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	289	1	7364	2	Y	-0-					-0-
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	236	1	5849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-					95
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	80	1	625	2	N	-0-					95
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	2	N	-0-					95
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	84	1	609	2	N	-0-					95
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	N	7					102
							8	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	835	2	N	-0-					102
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					102
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	121	1	959	2	N	-0-					102
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-					102
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	2	N	-0-					102
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	N	-0-					102
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4805	-0-	2005	2005	4805	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	2783	3878	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2243	-0-	-757	2026	2243	2			N	-0-					-0-
05	4298	X	2272	-0-	-2026	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	294	1	2468	2	N	-0-					198
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2317	2	N	59					257
							65	9									
03	2852	N	2726	-0-	-126	-0-	323	1	2382	2	N	19	179	1			97
							21	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	325	1	2373	2	N	-0-					97
05	2852	N	2485	-0-	-367	-0-	290	1	2195	2	N	-0-					97
06	2640	N	2477	-0-	-163	-0-	266	1	2160	2	N	46					143
							51	9									
07	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	295	1	2232	2	N	89					232
							98	9									
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	310	1	2456	2	N	58	264	1			26
							64	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	264	1	2280	2	N	-0-					26
10	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	192	1	2231	2	N	-0-					26
11	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	187	1	2303	2	N	-0-					26
12	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	147	1	2033	2	N	59					85
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	363	1	893	2	Y	24					48
							26	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	363	1	577	2	Y	3	27	1			24
							3	9									
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	309	1	527	2	Y	6					30
							7	9									
04	1050	N	831	-0-	-219	-0-	331	1	500	2	Y	-0-					30
05	1054	N	407	-0-	-647	-0-	117	1	280	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
06	810	N	341	-0-	-469	-0-	105	1	233	2	Y	3					21
							3	9									
07	868	N	232	-0-	-636	-0-	65	1	167	2	Y	-0-					21
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	106	1	246	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	244	1	559	2	Y	2					10
							2	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	Y	2					12
							2	9									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	308	1	586	2	Y	4					16
							4	9									
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8					24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106					205
							117	9									
02	4060	X	3795	-0-	-265	-0-	1465	1	2326	2	Y	4	111	1			98
							4	9									
03	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	1456	1	2487	2	Y	14					112
							15	9									
04	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	1450	1	2190	2	Y	2					114
							2	9									
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1723	1	4157	2	Y	64	95	1			83
							70	9									
06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	2011	1	4442	2	Y	23					106
							25	9									
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	2092	1	5414	2	Y	-0-					106
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	2049	1	4755	2	Y	35	87	1			54
							39	9									
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1913	1	4379	2	Y	14					68
							15	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1702	1	3617	2	Y	16					84
							18	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1642	1	3128	2	Y	24					108
							26	9									
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94					202
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	328	1	805	2	Y	43					75
							47	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	328	1	521	2	Y	6	43	1			38
							7	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	390	1	665	2	Y	18					56
							20	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	371	1	561	2	Y	1					57
							1	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	317	1	765	2	Y	57	61	1			53
							63	9									
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	37	1	82	2	Y	2					55
							2	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					55
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	73	79	1			49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	155	2	Y	2					51
							2	9									
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	380	2	Y	5					56
							6	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19					75
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	108	2	Y	6					11
							7	9									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	44	1	70	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	78	2	Y	1					7
							1	9									
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	48	1	72	2	Y	1					8
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	105	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	2					8
							2	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	-0-					8
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	45	1	104	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	2	Y	1					5
							1	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	51	1	97	2	Y	1					6
							1	9									
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	811	2	34	9	N	31	31	1			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	930	N	222	-0-	-708	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	2	1	9	N	1					1
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	2	1	9	N	1					3
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					5
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					9
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					11

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					2
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					4
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					5
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					7
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	N	4					14
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					17

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2					3
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					3
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2					5
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	N	2					7
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					11
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					14

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19

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	961	N	692	-0-	-269	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
02	868	N	504	-0-	-364	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-					-0-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					260
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					264
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					264
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	34	1			230
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					234
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					235
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1025	2	10	9	N	9					244
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	855	2	2	9	N	2					246
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	870	2	8	9	N	7					253
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					263
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19					282
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11					293

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	600	N	357	-0-	-243	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	N	2					2
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					3
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4					7
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	2	1	9	N	1					8
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	482	2	4	9	N	4					12
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5					17
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	368	2	10	9	N	9					26
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					31

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	116	-0-	-192	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	268	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	392	N	149	-0-	-243	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					3
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					4
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					9
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					10
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					14
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					20
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					30
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6					36

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					1
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					1
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					1
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					1
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

MO																	
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-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

MO																	
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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	190	-0-	-19960	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	X	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					54
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	3					57
							3	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1771	2	N	4					61
							4	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	2	11	1			52
							2	9									
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	129	1	1684	2	N	-0-					52
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	123	1	1561	2	N	-0-					52
07	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	131	1	1539	2	N	4					56
							4	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	N	5					61
							6	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	N	-0-					61
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	3	13	1			51
							3	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1741	2	N	4					55
							4	9									
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	135	1	1689	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	4					129
							4	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	129	1	1683	2	N	3					132
							3	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156	1	2131	2	N	7	15	1			124
							8	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	167	1	2182	2	N	1					125
							1	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	145	1	1844	2	N	18					143
							20	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1008	2	N	9					152
							10	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	2					154
							2	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1595	2	N	3	12	1			145
							3	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	N	4					149
							4	9									
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	4					153
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-161	-0-	125	1 9	1697	2	N	1					116
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	115	1 3 9	1509	2	N	3					119
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	120	1 3 9	1562	2	N	3					122
04	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	110	1 2 9	1506	2	N	2	16	1			108
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	132	1	1722	2	N	-0-					108
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1 1 9	1583	2	N	1					109
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	1616	2	N	4					113
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	135	1 4 9	1544	2	N	4					117
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	122	1 2 9	1560	2	N	2					119
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	122	1 3 9	1610	2	N	3	16	1			106
11	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	100	1 3 9	1311	2	N	3					109
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	1661	2	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	75	1 2 9	984	2	N	2					146
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	1943	2	N	4					150
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	1598	2	N	3	12	1			141
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1 9 9	1476	2	N	8					149
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	101	1 12 9	1287	2	N	11					160
07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	105	1 4 9	1236	2	N	4					164
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	111	1 13 9	1275	2	N	12					176
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	1355	2	N	2					178
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	1402	2	N	2	13	1			167
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	1353	2	N	4					171
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	104	1 2 9	1298	2	N	2					173

TOTAL GAS PROD: 17,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

01	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	244	1	3299	2	N	8					158
							9	9										
02	3864	X	1051	-0-	-2813	-0-	74	1	974	2	N	3					161
							3	9										
03	3689	X	2194	-0-	-1495	-0-	156	1	2031	2	N	6					167
							7	9										
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	257	1	3512	2	N	11	26	1			152
							12	9										
05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	254	1	3320	2	N	14					166
							15	9										
06	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	239	1	3037	2	N	11					177
							12	9										
07	3906	X	2498	-0-	-1408	-0-	195	1	2295	2	N	7					184
							8	9										
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	294	1	3364	2	N	21					205
							23	9										
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	289	1	3700	2	N	12					217
							13	9										
10	3596	X	2159	-0-	-1437	-0-	151	1	1996	2	N	11	30	1			198
							12	9										
11	3570	X	3047	-0-	-523	-0-	213	1	2801	2	N	30	175	1			53
							33	9										
12	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	165	1	2071	2	N	7					60
							8	9										

TOTAL GAS PROD: 35,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

01	527	N	162	-0-	-365	-0-	11	1	151	2	N	-0-					45
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					45
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	17	1	227	2	N	-0-					45
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					45
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	14	1	177	2	N	-0-					45
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	N	-0-					45
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					45
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					45
10	403	N	193	-0-	-210	-0-	14	1	179	2	N	-0-					45
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	2	N	-0-					45
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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-

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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

01	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	2	N	-0-					7
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					7
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-					7
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					7
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	39	1	517	2	N	-0-					7
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	2	N	-0-					7
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	42	1	489	2	N	-0-					7
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	44	1	500	2	N	-0-					7
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	41	1	523	2	N	-0-					7
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					7
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					7
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	143	1	1938	2	N	-0-					32
02	1988	N	1924	-0-	-64	-0-	136	1	1788	2	N	-0-					32
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	N	-0-					32
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					32
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	150	1	1957	2	N	-0-					32
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	144	1	1835	2	N	-0-					32
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	N	10					42
							11	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	209	1	2389	2	N	13					55
							14	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	2					57
							2	9									
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2291	2	N	5					62
							6	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	N	2					64
							2	9									
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	167	1	2096	2	N	1					65
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1767	N	1597	-0-	-170	-0-		109	1	1473	2	N	14					96
								15	9									
02	1708	N	1659	-0-	-49	-0-		117	1	1541	2	N	1					97
								1	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		147	1	1917	2	N	20					117
								22	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		132	1	1808	2	N	29					146
								32	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		137	1	1797	2	N	3					149
								3	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		142	1	1804	2	N	2					151
								2	9									
07	1953	N	1888	-0-	-65	-0-		146	1	1724	2	N	16	28	1			139
								18	9									
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-		144	1	1653	2	N	-0-					139
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-		123	1	1579	2	N	-0-					139
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-		126	1	1671	2	N	-0-					139
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-		121	1	1599	2	N	3					142
								3	9									
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-		124	1	1560	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	722	-0-	-22	-0-		49	1	667	2	N	5					107
								6	9									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-		46	1	610	2	N	1					108
								1	9									
03	744	N	686	-0-	-58	-0-		49	1	635	2	N	2					110
								2	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-		52	1	712	2	N	1	6	1			105
								1	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-		55	1	720	2	N	5					110
								6	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-		54	1	689	2	N	-0-					110
07	806	N	720	-0-	-86	-0-		56	1	663	2	N	1					111
								1	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-		64	1	736	2	N	3					114
								3	9									
09	750	N	639	-0-	-111	-0-		46	1	593	2	N	-0-					114
10	713	N	655	-0-	-58	-0-		46	1	607	2	N	2	7	1			109
								2	9									
11	780	N	697	-0-	-83	-0-		49	1	647	2	N	1					110
								1	9									
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-		52	1	649	2	N	1					111
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	90	1	1220	2	N	14			86
								15	9							
02	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-	77	1	1010	2	N	35			121
								39	9							
03	969	N	969	-0-	-0-		-0-	68	1	881	2	N	18			139
								20	9							
04	1080	N	943	-0-	-137		-0-	63	1	869	2	N	10			149
								11	9							
05	1116	N	923	-0-	-193		-0-	64	1	842	2	N	15			164
								17	9							
06	930	N	757	-0-	-173		-0-	55	1	699	2	N	3			167
								3	9							
07	961	N	832	-0-	-129		-0-	64	1	757	2	N	10			177
								11	9							
08	930	N	826	-0-	-104		-0-	66	1	754	2	N	5			182
								6	9							
09	835	N	835	-0-	-0-		-0-	61	1	774	2	N	-0-			182
10	872	N	872	-0-	-0-		-0-	61	1	811	2	N	-0-			182
11	810	N	795	-0-	-15		-0-	56	1	739	2	N	-0-			182
12	868	N	833	-0-	-35		-0-	62	1	771	2	N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

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	35	N	35	-0-	-0-		-0-	8	1	27	3	N	-0-			15
02	28	N	24	-0-	-4		-0-	6	1	18	3	N	-0-			15
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			15
04	30	N	2	-0-	-28		-0-	2	3			N	-0-			15
05	31	N	1	-0-	-30		-0-	1	3			N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
07	2	N	1	-0-	-1		-0-	1	3			N	-0-			15
08	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15
10	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-			15
11	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 70 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
03/01 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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-488					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	201	-0-	-295 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

01	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	392 N	389	-0-	-3	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390 N	351	-0-	-39	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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 & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	856	-0-	856	7747	856	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	752	-0-	752	8499	752	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	834	-0-	834	9333	834	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	857	-0-	857	10190	857	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	885	-0-	885	11075	885	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	823	-0-	823	11898	823	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	849	-0-	849	12747	849	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	821	-0-	821	13568	821	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	786	-0-	786	14354	786	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	808	-0-	808	15162	808	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	772	-0-	772	15934	772	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	792	-0-	792	16726	792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	865	-0-	865	8464	865	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	934	-0-	934	9398	934	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1153	-0-	1153	10551	1153	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	986	-0-	986	11537	986	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1017	-0-	1017	12554	1017	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1052	-0-	1052	13606	1052	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1042	-0-	1042	14648	1042	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1326	-0-	1326	15974	1326	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1307	-0-	1307	17281	1307	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1358	-0-	1358	18639	1358	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1252	-0-	1252	19891	1252	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1170	-0-	1170	21061	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,462 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	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

	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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

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	11656	X	9303	-0-	-2353		-0-		492	1	8808	2	N	3	8	1			5
									3	9									
02	10528	X	8475	-0-	-2053		-0-		445	1	8021	2	N	8	8	1			5
									9	9									
03	11284	X	8077	-0-	-3207		-0-		497	1	7573	2	N	6					11
									7	9									
04	9690	X	7955	-0-	-1735		-0-		495	1	7452	2	N	7	10	1			8
									8	9									
05	12085	X	12085	-0-	-0-		-0-		483	1	11601	2	N	1					9
									1	9									
06	11377	X	11377	-0-	-0-		-0-		468	1	10909	2	N	-0-					9
07	12219	X	12219	-0-	-0-		-0-		496	1	11720	2	N	3	8	1			4
									3	9									
08	12090	X	11863	-0-	-227		-0-		500	1	11363	2	N	-0-					4
09	11700	X	11265	-0-	-435		-0-		483	1	10776	2	N	5	9	1			-0-
									6	9									
10	12121	X	10874	-0-	-1247		-0-		497	1	10377	2	N	-0-					-0-
11	11791	X	11791	-0-	-0-		-0-		485	1	11296	2	N	9	8	1			1
									10	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121		-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 115,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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	2728	X	2202	-0-	-526		-0-		66	1	2136	2	N	-0-					118
02	2464	X	1865	-0-	-599		-0-		61	1	1804	2	N	-0-	118	7			-0-
03	2201	X	2080	-0-	-121		-0-		68	1	1957	2	N	50					50
									55	9									
04	2130	N	2047	-0-	-83		-0-		66	1	1981	2	N	-0-					50
05	2077	N	1887	-0-	-190		-0-		68	1	1819	2	N	-0-					50
06	2010	N	1869	-0-	-141		-0-		63	1	1806	2	N	-0-					50
07	2108	N	2040	-0-	-68		-0-		71	1	1969	2	N	-0-					50
08	2048	N	2048	-0-	-0-		-0-		75	1	1973	2	N	-0-					50
09	1946	N	1946	-0-	-0-		-0-		78	1	1868	2	N	-0-					50
10	2046	N	1991	-0-	-55		-0-		78	1	1913	2	N	-0-					50
11	1980	N	1919	-0-	-61		-0-		76	1	1843	2	N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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	62	N	35	-0-	-27		-0-		35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-						N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7		-0-		24	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-		-0-		82	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-		-0-		87	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-		-0-		2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41		-0-		3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32		-0-		3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1		-0-		3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-		-0-		5	1	60	2	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17		-0-		6	1	37	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					45
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					45
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,768 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,395 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	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

01	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	28	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		801	-0-	801	1571	27	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		819	-0-	819	2390	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		788	-0-	788	3178	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
*12	3000	N	807	-0-	-2193	985	28	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	80	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	77	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	72	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	69	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	70	1	1699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 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	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	803	-0-	-592	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					11
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					11
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					11
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					11
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					11
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					11
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					11
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					11
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					11
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					11
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					11
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,565 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,883 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	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 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 & WATTS, INC. 895060
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 & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	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-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2660	-0-	2660	2660	2660	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
07	2660	R	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	3856	R	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		153	-0-	153	14786	153	3			N	-0-					7
02	SWR 10		145	-0-	145	14931	145	3			N	-0-					7
03	SWR 10		148	-0-	148	15079	148	3			N	-0-					7
04	SWR 10		128	-0-	128	15207	128	3			N	-0-					7
05	SWR 10		124	-0-	124	15331	124	3			N	-0-					7
06	SWR 10		118	-0-	118	15449	118	3			N	-0-					7
07	SWR 10		151	-0-	151	15600	151	3			N	-0-					7
08	SWR 10		141	-0-	141	15741	141	3			N	-0-					7
09	SWR 10		100	-0-	100	15841	100	3			N	-0-					7
10	SWR 10		81	-0-	81	15922	81	3			N	-0-					7
*11	SWR 10		84	-0-	84	16006	84	3			N	-0-	5	5			2
12	SWR 10		84	-0-	84	16090	84	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-		1385					N	-0-					-0-
02	0		10	-0-	10	1395	10	2			N	-0-					-0-
03	0	W	16	-0-	16	1411	16	2			N	-0-					-0-
04	0	W	18	-0-	18	1429	18	2			N	-0-					-0-
05	1447	X	18	-0-	-1429	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					87
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	26	1	183	3	N	-0-					87
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-					87
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	1	1	1			87
							1	9									
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	3	N	-0-					87
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	3	N	-0-					87
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	166	1	1091	3	N	-0-					87
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	3	N	4					91
							4	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	N	7	3	1			95
							8	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	657	3	N	53	92	1			56
							58	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	N	2	6	1			52
							2	9									
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-	1	1	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205				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 #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-					2
02	SWR 10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-					2
03	SWR 10	17	-0-	17	5324	2	1	15	3	N	-0-					2
04	SWR 10	15	-0-	15	5339	2	1	13	3	N	-0-					2
05	SWR 10	8	-0-	8	5347	1	1	7	3	N	-0-					2
06	SWR 10	69	-0-	69	5416	10	1	59	3	N	-0-					2
07	SWR 10	78	-0-	78	5494	10	1	68	3	N	-0-					2
08	SWR 10	83	-0-	83	5577	11	1	72	3	N	-0-					2
09	SWR 10	67	-0-	67	5644	9	1	58	3	N	-0-					2
10	SWR 10	79	-0-	79	5723	10	1	69	3	N	-0-					2
11	SWR 10	72	-0-	72	5795	6	1	66	3	N	-0-					2
12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2384	-0-	2384	85690	285	1	2086	3	N	12					21
							13	9									
02	SWR	10	2060	-0-	2060	87750	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
							1	9									
03	SWR	10	1659	-0-	1659	89409	180	1	1472	3	N	6					16
							7	9									
04	SWR	10	1697	-0-	1697	91106	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
							3	9									
05	SWR	10	1699	-0-	1699	92805	277	1	1422	3	N	-0-					9
06	SWR	10	1550	-0-	1550	94355	223	1	1327	3	N	-0-					9
07	SWR	10	1133	-0-	1133	95488	149	1	984	3	N	-0-					9
08	SWR	10	1568	-0-	1568	97056	199	1	1363	3	N	5					14
							6	9									
09	SWR	10	1500	-0-	1500	98556	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
							13	9									
10	SWR	10	1646	-0-	1646	100202	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	SWR	10	1553	-0-	1553	101755	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
							6	9									
12	SWR	10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			Y	-0-					3
02	2548	N	2474	-0-	-74	-0-	2474	2			Y	-0-					3
03	2883	N	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			Y	-0-					3
04	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					3
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3
06	2670	N	2631	-0-	-39	-0-	2631	2			Y	-0-					3
07	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			Y	-0-					3
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					3
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					3
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					3
11	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					3
12	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - P/A 02/28/2019

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 #: 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	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					154
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					154
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					154
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					154
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					154
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					154
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					154
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					154
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					154
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					154
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					154
12	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 16,961 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	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					10
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					10
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					10
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					10
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					10
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					10
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					10
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					10
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					2
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					2
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					2
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24					44
							26	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1			21
							1	9									
03	4867	X	4140	-0-	-727	-0-	449	1	3673	3	N	16					37
							18	9									
04	4710	X	4013	-0-	-697	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1			20
							9	9									
05	4867	X	3635	-0-	-1232	-0-	593	1	3042	3	N	-0-					20
06	4710	X	2395	-0-	-2315	-0-	345	1	2050	3	N	-0-					20
07	4867	X	2559	-0-	-2308	-0-	337	1	2222	3	N	-0-					20
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	671	1	4602	3	N	18					38
							20	9									
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	738	1	4589	3	N	42	28	1			52
							46	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	489	1	3510	3	N	-0-					52
11	4710	X	2582	-0-	-2128	-0-	220	1	2355	3	N	6	25	1			33
							7	9									
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	342	1	2018	3	N	11					44
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					2
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					2
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					2
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-					2
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-					2
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	107	1	702	3	N	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	N	1					3
							1	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					3
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	N	-0-					3
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	N	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18					22
							20	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1			5
							1	9									
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10					15
							11	9									
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1			4
							6	9									
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	385	1	1976	3	N	-0-					4
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	N	-0-					4
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	157	1	1033	3	N	-0-					4
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	175	1	1200	3	N	5					9
							6	9									
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	137	1	855	3	N	7	3	1			13
							8	9									
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	-0-					13
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	70	1	755	3	N	3	9	1			7
							3	9									
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	341	X	284	-0-	-57	-0-	34	1	249	3	N	1					3
							1	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	207	3	N	-0-	1	1			2
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	N	-0-					2
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	28	1	160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-					2
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	N	-0-					2
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	N	-0-					2
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	N	2					4
							2	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	105	1	652	3	N	6	3	1			7
							7	9									
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	93	1	668	3	N	-0-					7
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					2
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					2
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					2
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					2
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					2
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	3	N	-0-					2
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	502	3	N	-0-					2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	526	3	N	-0-					2
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-					2
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	4	2	1			4
							4	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-					4
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20	1	148	3	N	-0-					87
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26	1	183	3	N	-0-					87
03	SWR 10	202	-0-	202	42633	22	1	180	3	N	-0-					87
04	SWR 10	179	-0-	179	42812	26	1	152	3	N	1	1	1			87
						1	9									
05	SWR 10	167	-0-	167	42979	27	1	140	3	N	-0-					87
06	SWR 10	1297	-0-	1297	44276	187	1	1110	3	N	-0-					87
07	SWR 10	1257	-0-	1257	45533	166	1	1091	3	N	-0-					87
08	SWR 10	1436	-0-	1436	46969	182	1	1250	3	N	4					91
						4	9									
09	SWR 10	862	-0-	862	47831	118	1	736	3	N	7	3	1			95
						8	9									
10	SWR 10	807	-0-	807	48638	92	1	657	3	N	53	92	1			56
						58	9									
11	SWR 10	753	-0-	753	49391	64	1	687	3	N	2	6	1			52
						2	9									
12	SWR 10	756	-0-	756	50147	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	819	-0-	-390	-0-	98	1	717	3	N	4				9
							4	9								
02	952	N	814	-0-	-138	-0-	102	1	712	3	N	-0-	4	1		5
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	83	1	681	3	N	3				8
							3	9								
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	106	1	606	3	N	2	5	1		5
							2	9								
05	899	N	651	-0-	-248	-0-	106	1	545	3	N	-0-				5
06	3000	N	4688	-0-	1688	1688	675	1	4013	3	N	-0-				5
07	3100	N	5522	-0-	2422	4110	728	1	4794	3	N	-0-				5
08	3100	N	5126	-0-	2026	6136	650	1	4457	3	N	17				22
							19	9								
09	9889	X	3753	-0-	-6136	-0-	516	1	3206	3	N	28	12	1		38
							31	9								
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	509	1	3650	3	N	-0-				38
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	194	1	2080	3	N	6	20	1		24
							7	9								
12	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	160	1	942	3	N	5				29
							6	9								

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	451	1	3295	3	N	19				35
							21	9								
02	3416	X	2802	-0-	-614	-0-	350	1	2451	3	N	1	19	1		17
							1	9								
03	4588	X	2834	-0-	-1754	-0-	308	1	2514	3	N	11				28
							12	9								
04	4440	X	2999	-0-	-1441	-0-	444	1	2549	3	N	5	17	1		16
							6	9								
05	4588	X	2770	-0-	-1818	-0-	452	1	2318	3	N	-0-				16
06	3660	X	2721	-0-	-939	-0-	392	1	2329	3	N	-0-				16
07	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	373	1	2456	3	N	-0-				16
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	394	1	2703	3	N	11				27
							12	9								
09	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	308	1	1915	3	N	17	18	1		26
							19	9								
10	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	317	1	2277	3	N	-0-				26
11	3000	X	2050	-0-	-950	-0-	174	1	1869	3	N	6	16	1		16
							7	9								
12	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	292	1	1724	3	N	9				25
							10	9								

TOTAL GAS PROD: 32,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					2
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					2
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	N	-0-					2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-					2
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	N	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-					2
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	N	1					3
							1	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	2	1	1			4
							2	9									
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-					4
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	23	1	163	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-					2
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	20	1	115	3	N	-0-					2
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	3	N	-0-					2
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	N	-0-					2
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	N	-0-					2
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	657	3	N	2					4
							2	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	4	2	1			6
							4	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	3	N	-0-					6
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1159	-0-	-1042	-0-	1159	3			N	-0-					17
02	2184	N	1527	-0-	-657	-0-	1527	3			N	-0-					17
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					17
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	3			N	-0-					17
05	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1328	3			N	-0-					17
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			N	-0-					17
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					17
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					17
*09	1170	N	886	-0-	-284	-0-	886	3			N	-0-	5	5			12
*10	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	1192	3			N	-0-	5	5			7
*11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-	3	5			4
*12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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-

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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	536	1	3915	3	N	22					37
						24	9									
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-	433	1	3032	3	N	1	22	1			16
						1	9									
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	352	1	2874	3	N	13					29
						14	9									
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	550	1	3157	3	N	7	20	1			16
						8	9									
05	4588 X	3483	-0-	-1105	-0-	568	1	2915	3	N	-0-					16
06	4320 X	2280	-0-	-2040	-0-	328	1	1952	3	N	-0-					16
07	3844 X	2559	-0-	-1285	-0-	337	1	2222	3	N	-0-					16
08	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	387	1	2657	3	N	10					26
						11	9									
09	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	365	1	2268	3	N	20	17	1			29
						22	9									
10	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	294	1	2108	3	N	-0-					29
11	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	202	1	2162	3	N	6	17	1			18
						7	9									
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9					27
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 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	124	N	98	-0-		-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					2
02	84	N	81	-0-		-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-					2
03	93	N	57	-0-		-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					2
04	90	N	61	-0-		-29	-0-	9	1	52	3	N	-0-					2
05	93	N	56	-0-		-37	-0-	9	1	47	3	N	-0-					2
06	298	N	298	-0-		-0-	-0-	43	1	255	3	N	-0-					2
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	38	1	253	3	N	-0-					2
08	306	N	306	-0-		-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-					2
09	216	N	216	-0-		-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					2
10	203	N	203	-0-		-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					2
11	198	N	198	-0-		-0-	-0-	17	1	180	3	N	1	1	1			2
								1	9									
*12	158	N	158	-0-		-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,023 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. 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	5115	X	5073	-0-		-42	-0-	607	1	4438	3	N	25					46
								28	9									
02	4620	X	4483	-0-		-137	-0-	560	1	3922	3	N	1	25	1			22
								1	9									
03	5053	X	4026	-0-		-1027	-0-	437	1	3571	3	N	16					38
								18	9									
04	4920	X	3828	-0-		-1092	-0-	567	1	3253	3	N	7	24	1			21
								8	9									
05	5084	X	3554	-0-		-1530	-0-	580	1	2974	3	N	-0-					21
06	4920	X	4608	-0-		-312	-0-	663	1	3945	3	N	-0-					21
07	4960	X	4602	-0-		-358	-0-	607	1	3995	3	N	-0-					21
08	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-	584	1	4010	3	N	16					37
								18	9									
09	4620	X	4026	-0-		-594	-0-	553	1	3439	3	N	31	26	1			42
								34	9									
10	4774	X	4571	-0-		-203	-0-	559	1	4012	3	N	-0-					42
11	4620	X	3836	-0-		-784	-0-	327	1	3499	3	N	9	23	1			28
								10	9									
12	4619	X	4271	-0-		-348	-0-	616	1	3633	3	N	20					48
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									
03	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	180	1	1472	3	N	6					16
						7	9									
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
						3	9									
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	277	1	1422	3	N	-0-					9
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	223	1	1327	3	N	-0-					9
07	1767 N	1133	-0-	-634	-0-	149	1	984	3	N	-0-					9
08	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	199	1	1363	3	N	5					14
						6	9									
09	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
						13	9									
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	201	1	1445	3	N	-0-					15
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
						6	9									
12	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3268	3	N	18					34
							20	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	418	1	2924	3	N	1	18	1			17
							1	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	319	1	2610	3	N	11					28
							12	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	447	1	2563	3	N	6	18	1			16
							7	9									
05	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	452	1	2318	3	N	-0-					16
06	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	284	1	1690	3	N	-0-					16
07	2883	X	1931	-0-	-952	-0-	255	1	1676	3	N	-0-					16
08	2883	X	2006	-0-	-877	-0-	254	1	1744	3	N	7					23
							8	9									
09	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	220	1	1366	3	N	12	16	1			19
							13	9									
10	2759	X	1688	-0-	-1071	-0-	206	1	1482	3	N	-0-					19
11	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	130	1	1389	3	N	4	12	1			11
							4	9									
12	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	238	1	1407	3	N	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					2
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					2
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					2
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-					2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-					2
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					2
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					2
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	678	1	4953	3	N	28					50
							31	9									
02	4844	X	4431	-0-	-413	-0-	554	1	3876	3	N	1	28	1			23
							1	9									
03	5363	X	4001	-0-	-1362	-0-	434	1	3549	3	N	16					39
							18	9									
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	575	1	3298	3	N	8	25	1			22
							9	9									
05	5363	X	3364	-0-	-1999	-0-	549	1	2815	3	N	-0-					22
06	5190	X	756	-0-	-4434	-0-	109	1	647	3	N	-0-					22
07	4898	X	1841	-0-	-3057	-0-	243	1	1598	3	N	-0-					22
08	3999	X	2356	-0-	-1643	-0-	299	1	2048	3	N	8					30
							9	9									
09	3870	X	3048	-0-	-822	-0-	419	1	2604	3	N	23	24	1			29
							25	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	498	1	3570	3	N	-0-					29
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	340	1	3646	3	N	10	16	1			23
							11	9									
*12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	596	1	3519	3	N	20					43
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-	5	5	10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	3
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					7
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					7
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					7
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					7
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					7
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					7
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					7
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					7
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					7
*11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-	5	5			2
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1270	1	3087	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	1142	1	2217	2	N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1281	1	3439	2	N	-0-			-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1258	1	3248	2	N	-0-			-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1301	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1266	1	3008	2	N	-0-			-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1302	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1300	1	3006	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	1225	1	2462	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	1080	1	2325	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	1096	1	2359	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	655	1	13901	2	N	-0-			-0-
02	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	590	1	12473	2	N	-0-			-0-
03	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	627	1	13303	2	N	-0-			-0-
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	602	1	12832	2	N	-0-			-0-
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	628	1	13212	2	N	-0-			-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	626	1	12586	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	639	1	11916	2	N	-0-			-0-
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	2	N	-0-			-0-
09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	591	1	11664	2	N	-0-			-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	604	1	11789	2	N	-0-			-0-
11	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	563	1	11390	2	N	-0-			-0-
*12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,849 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	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	85	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1546	-0-	-638	-0-	70	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	72	1	1529	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	76	1	1597	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	72	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	83	1	1547	2	N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156	2	N	-0-			-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1942	-0-	-248	-0-	91	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	9982	X	181	-0-	-9801	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	8960	X	257	-0-	-8703	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	5334	-0-	-4431	-0-	240	1	5094	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	363	1	7736	2	Y	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	382	1	8034	2	Y	-0-					-0-
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	390	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7845	-0-	-525	-0-	399	1	7446	2	Y	-0-					-0-
08	8401	X	8162	-0-	-239	-0-	399	1	7763	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	379	1	7467	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	391	1	7640	2	Y	122	45	1			77
							134	9									
11	8160	X	7924	-0-	-236	-0-	368	1	7449	2	Y	97	89	1			85
							107	9									
12	8153	X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388	2	Y	-0-	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	332	1	7049	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	298	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	325	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6958	-0-	-302	-0-	312	1	6646	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	3708	-0-	-3794	-0-	168	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4003	-0-	-3137	-0-	577	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	363	1	6410	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6450	-0-	-773	-0-	316	1	6134	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5172	-0-	-1788	-0-	702	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	867	1	5896	2	N	122	45	1			77
							134	9									
11	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	828	1	5229	2	N	71	77	1			71
							78	9									
12	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524	2	N	11	39	1			43
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 73,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	707	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	710	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	676	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	653	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1809	-0-	-1641	-0-	630	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	653	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1348	-0-	-2102	-0-	594	1	754	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	411	1	1374	2	N	-0-					50
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	173	1	979	2	N	2	51	1			1
							2	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	624	2	N	-0-					1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-					1
05	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	1	50	2	N	-0-					1
06	780	N	335	-0-	-445	-0-	42	1	293	2	N	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-					1
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					1
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	761	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	276	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-					-0-
*12	961	N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	255	1	854	2	N	-0-					106
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	170	1	961	2	N	-0-	55	1			51
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-					51
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	2					53
							2	9									
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	50	1	366	2	N	13					66
							14	9									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	87	1	612	2	N	-0-					66
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	3					69
							3	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	2					71
							2	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	124	1	625	2	N	-0-	25	1			46
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	163	1	612	2	N	-0-					46
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					46
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	198	1	941	2	N	40	40	1			46
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3100	N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5					300
02	2800	N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161	1			155
							18	9									
03	11270	X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2					157
							2	9									
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23					180
							25	9									
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	2	Y	29					209
							32	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	2	Y	32					241
							35	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	Y	3					244
							3	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	3095	2	Y	5					249
							6	9									
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	87	1	2853	2	Y	7					256
							8	9									
10	2015	X	813	-0-	-1202	-0-	8	1	802	2	Y	3					259
							3	9									
11	1950	X	417	-0-	-1533	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					259
*12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	38					297
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2			Y	-0-					10
03	1829	N	925	-0-	-904	-0-	925	2			Y	-0-					10
04	1740	N	968	-0-	-772	-0-	968	2			Y	-0-					10
05	1736	N	926	-0-	-810	-0-	926	2			Y	-0-					10
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					10
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	2			Y	-0-					10
08	930	N	628	-0-	-302	-0-	609	2	19	9	Y	17					27
09	870	N	427	-0-	-443	-0-	427	2			Y	-0-					27
10	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			Y	-0-					27
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					27
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4820	-0-	-419	-0-	4820	2			Y	-0-					22
02	4732	X	4048	-0-	-684	-0-	4048	2			Y	-0-					22
03	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			Y	-0-					22
04	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			Y	-0-					22
05	4929	X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			Y	-0-					22
06	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	4073	2			Y	-0-					22
07	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			Y	-0-					22
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4316	2	143	9	Y	130					152
09	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	3983	2	2	9	Y	2					154
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					154
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					154
12	4464	X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 49,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					2
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					2
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					5
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					5
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					5
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					5
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					5
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					5
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					5
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					17
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					17
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					17
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
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
01	23870		20465	-0-	-3405 B	90064	20253	2	212	9	N	193	183	1			111
02	21560		17721	-0-	-3839 B	86225	17477	2	244	9	N	222	188	1			145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225																	
03	21183		18656	-0-	-2527 B	83698	18488	2	168	9	N	153	193	1			105
04	18435		17495	-0-	-940 B	82758	17338	2	157	9	N	143	193	1			55
05	100481	X	17723	-0-	-82758	-0-	17563	2	160	9	N	145					200
06	19800	X	16677	-0-	-3123	-0-	16550	2	127	9	N	115	190	1			125
07	19623	X	16692	-0-	-2931	-0-	16572	2	120	9	N	109	190	1			44
08	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-	44	1			-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 660																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	660					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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-

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

01	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	465	1	1556	2	N	10					65
							11	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	232	1	1311	2	N	5					70
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	435	1	1421	2	N	25					95
							28	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	303	1	1440	2	N	10					105
							11	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	219	1	1608	2	N	12					117
							13	9									
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	202	1	1426	2	N	27					144
							30	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1534	2	N	5	60	1			89
							6	9									
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	135	1	1534	2	N	22					111
							24	9									
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	274	1	1384	2	N	3	28	1			86
							3	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	367	1	1375	2	N	13					99
							14	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	N	8					107
							9	9									
*12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	269	1	1275	2	N	40	40	1			107
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 20,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	190	1	634	2	N	-0-					201
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	93	1	529	2	N	5					206
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	186	1	608	2	N	34					240
							37	9									
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	140	1	665	2	N	20					260
							22	9									
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	72	1	528	2	N	-0-					260
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	68	1	476	2	N	-0-					260
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	492	2	N	-0-					260
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	N	32					292
							35	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	130	1	658	2	N	2	43	1			251
							2	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	135	1	504	2	N	-0-					251
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	50	1	468	2	N	-0-					251
*12	744	N	465	-0-	-279	-0-	78	1	372	2	N	14	14	1			251
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	148	1	495	2	N	3					3
							3	9									
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	68	1	385	2	N	3					6
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	153	1	501	2	N	23					29
							25	9									
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	113	1	538	2	N	22					51
							24	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	-0-					51
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	70	1	493	2	N	-0-					51
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	-0-					51
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	N	8					59
							9	9									
09	570	N	199	-0-	-371	-0-	33	1	166	2	N	-0-					59
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	493	2	N	-0-					59
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	59	1	550	2	N	2					61
							2	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	N	10	10	1			61
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-	336	1	1125	2	N	5					101
									6	9									
02	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	193	1	1091	2	N	8	34	1			75
									9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1487	N	1487	-0-		-0-	B	-0-	341	1	1114	2	N	29					104
									32	9									
04	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	242	1	1148	2	N	14					118
									15	9									
05	1480	N	1480	-0-		-0-		-0-	176	1	1293	2	N	10					128
									11	9									
06	1440	N	1319	-0-		-121		-0-	163	1	1152	2	N	4					132
									4	9									
07	1333	N	1333	-0-		-0-		-0-	135	1	1180	2	N	16	74	1			74
									18	9									
08	1496	N	1496	-0-		-0-		-0-	119	1	1351	2	N	24					98
									26	9									
09	1320	N	1250	-0-		-70		-0-	206	1	1042	2	N	2	38	1			62
									2	9									
10	1509	N	1509	-0-		-0-		-0-	316	1	1185	2	N	7					69
									8	9									
11	1440	N	1425	-0-		-15		-0-	136	1	1272	2	N	15					84
									17	9									
*12	1367	N	1367	-0-		-0-		-0-	233	1	1104	2	N	27	27	1			84
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

01	682	N	607	-0-		-75	B	-0-	140	1	467	2	N	-0-					5
02	560	N	480	-0-		-80	B	-0-	72	1	408	2	N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	174	1	567	2	N	-0-					5
04	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-	73	1	347	2	N	-0-					5
05	527	N	-0-	-0-		-527		-0-					N	-0-					5
06	690	N	556	-0-		-134		-0-	69	1	487	2	N	-0-					5
07	667	N	667	-0-		-0-		-0-	68	1	599	2	N	-0-					5
08	534	N	534	-0-		-0-		-0-	43	1	491	2	N	-0-					5
09	570	N	493	-0-		-77		-0-	81	1	412	2	N	-0-					5
10	768	N	768	-0-		-0-		-0-	162	1	606	2	N	-0-					5
11	689	N	689	-0-		-0-		-0-	67	1	622	2	N	-0-					5
*12	661	N	661	-0-		-0-		-0-	115	1	546	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

01	20	N	20	-0-		-0-	B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	19	N	19	-0-		-0-	B	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-		-7		-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12		-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-		-0-		-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-		-12		-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-		-11		-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-		-18		-0-	3	1	10	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: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	403	N	218	-0-	-185 B	-0-	50	1	168	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85 B	-0-	32	1	180	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	23	1	75	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	151	1	719	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	95	1	697	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	85	1	603	2	N	2					2
							2	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	N	-0-					2
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	2					4
							2	9									
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	2	N	2					2
							2	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	3					5
							3	9									
*12	682	N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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-

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
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	N	5					28
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6					34
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8					42
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	3	11	9	N	10					52
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	N	8					60
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	N	9					69
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	N	11					80
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	418	3	11	9	N	10					90
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	375	3	10	9	N	9					99
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3					102
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					102
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

	OGU		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799		-0-	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3093	X	3093		-0-	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303		-0-	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094		-0-	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2950		-0-	-212	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2891		-0-	-169	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3069		-0-	-93	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3152		-0-	-10	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2998		-0-	-62	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3019		-0-	-50	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3038		-0-	-22	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3157		-0-	-5	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

	OGU		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030		-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071		-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171		-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396		-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648		-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648		-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814		-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1852	N	1852		-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399		-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1275	N	1275		-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
11	900	N	674		-0-	-226	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122		-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,920 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	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,545 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	815	-0-	-1045	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3		N	-0-			-0-
09	2054	N	1974	-0-	-80	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	7225	-0-	4125	4125	7225	3		N	-0-			-0-
11	7908	X	3783	-0-	-4125	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
*12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
*12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,196 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	5270	X	1724	-0-	-3546	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02	4536	X	942	-0-	-3594	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03	4402	X	984	-0-	-3418	-0-	984	3		N	-0-			-0-
04	3930	X	873	-0-	-3057	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	855	-0-	-2462	-0-	855	3		N	-0-			-0-
06	1680	X	746	-0-	-934	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	785	-0-	-269	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	992	X	630	-0-	-362	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3		N	-0-			-0-
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
12	5270	X	2890	-0-	-2380	-0-	2890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	3			N	-0-					-0-
10	3064	N	2967	-0-	-97	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

	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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3795	-0-	695	695	3795	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3770	-0-	770	1465	3770	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3813	-0-	713	2178	3813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

	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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	630	N	196	-0-	-434	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,850 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	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
03	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	3			N	-0-					12
02	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					12
03	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	3			N	-0-					12
04	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					12
05	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	3			N	-0-					12
06	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					12
07	217	N	192	-0-		-25	-0-	192	3			N	-0-					12
08	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3			N	-0-					12
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					12
10	215	N	215	-0-		-0-	-0-	215	3			N	-0-					12
11	210	N	68	-0-		-142	-0-	68	3			N	-0-					12
12	217	N	123	-0-		-94	-0-	123	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

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	682	N	624	-0-		-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	728	N	377	-0-		-351	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	837	N	405	-0-		-432	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	600	N	396	-0-		-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-		-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-		-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-		-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-		-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4					137
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	551	2	3	9	N	3					140
03	465	N	283	-0-	-182	-0-	277	2	6	9	N	5					145
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	426	2	4	9	N	4					149
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					155
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					159
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					162
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					167
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					172
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					176
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4					180
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	648	2	8	9	N	7					187

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					161
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	358	2	10	9	N	9					170
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	360	2	12	9	N	11					181
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	300	2	7	9	N	6					187
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	260	2	8	9	N	7					194
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	208	2	4	9	N	4					198
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	N	6					204
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	163	2	6	9	N	5					209
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	153	2	53	9	N	48	182	1			75
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					80
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					85
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8					93

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 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	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					9
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					9
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					9
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					9
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					9
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					9
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					9
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					9
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

	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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-			-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-			-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-			-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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 (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-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	SWR	10	51	-0-	51	67	51	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	70	-0-	70	113	70	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	81	-0-	81	194	81	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	220	26	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312	3	118	9	Y	107					213
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357	3	206	9	Y	187	183	1			217
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574	3	193	9	Y	175	172	1			220
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552	3	199	9	Y	181	181	1			220
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	182	3	29	9	Y	26	179	1			67
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	503	3	306	9	Y	278	177	1			168
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	588	3	281	9	Y	255	335	1			88
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	591	3	392	9	Y	356	347	1			97
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	607	3	330	9	Y	300	344	1			53
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	576	3	363	9	Y	330	171	1			212
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	461	3	183	9	Y	166	171	1			207
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,550

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2420	-0-	2420	140805	2420	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1671	-0-	1671	142476	1671	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2482	-0-	2482	144958	2482	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	2469	-0-	2469	147427	2469	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1698	-0-	1698	149125	1698	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1269	-0-	1269	150394	1269	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	2251	-0-	2251	152645	2251	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	2316	-0-	2316	154961	2316	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	2311	-0-	2311	157272	2311	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1496	-0-	1496	158768	1496	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	2481	-0-	2481	161249	2481	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 58 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					18
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	499	3	2	9	Y	2					20
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					20
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	508	3	1	9	Y	1					21
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					21
06	540	N	181	-0-	-359	-0-	181	3			Y	-0-					21
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					21
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					21
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					21
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	3			Y	-0-					21
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					21
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2405	-0-	-509	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2258	-0-	-382	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 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

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
*12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,629 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 #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	3217	X	3217	-0-	-0-		-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1840	-0-	-820		-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1870	-0-	-1075		-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1483	-0-	-1367		-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1450	-0-	-1495		-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1501	-0-	-1349		-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-		-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-		-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-		-0-	3022	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2329	-0-	-521		-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2539	-0-	-406		-0-	2539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	352	-0-	-268	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	588	N	297	-0-	-291	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	651	N	348	-0-	-303	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	648	-0-	648	80553	648	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	569	-0-	569	81122	569	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	627	-0-	627	81749	627	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	626	-0-	626	82375	626	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	83039	664	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	654	-0-	654	83693	654	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	715	-0-	715	84408	715	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	85092	684	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	630	-0-	630	85722	630	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	727	-0-	727	86449	727	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	678	-0-	678	87127	678	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	701	-0-	701	87828	701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (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	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 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-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1143	-0-	-810	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	N	5					60
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					63
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7					70
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					70
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					72
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					72
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					72
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					72
09	1110	N	775	-0-	-335	-0-	775	2			N	-0-					72
10	1178	N	456	-0-	-722	-0-	456	2			N	-0-					72
11	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	2			N	-0-					72
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4276	-0-	-120	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4022	-0-	-814	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2542	-0-	-2078	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,854 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,340 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	1829	N	1713	-0-		-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-		-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1301	-0-		-435	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1079	-0-		-571	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1667	-0-		-13	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*12	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

01	806	N	404	-0-		-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-		-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-		-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-		-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	806	N	725	-0-		-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	780	N	379	-0-		-401	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	806	N	241	-0-		-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2261	-0-	-847	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
03	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
02	3724	X	3589	-0-	-135	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3		N	-0-			-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
07	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	3		N	-0-			-0-
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	3		N	-0-			-0-
09	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
02	1708	X	1617	-0-	-91	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 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	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
10	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1579	-0-	-777	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3399	-0-	399	815	3399	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3571	-0-	471	1286	3571	3			N	-0-					-0-
11	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

01	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2585	-0-	-115	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2714	-0-	-262	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2009	-0-	-719	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1894	-0-	-626	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1907	-0-	-511	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3131	-0-	-713	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	835	-0-	-467	-0-	835	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	436	-0-	-794	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	691	-0-	-611	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 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	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3		N	-0-			-0-
05	3038	N	2800	-0-	-238	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
06	2940	N	2281	-0-	-659	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
10	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 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	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
05	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
10	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

01	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1165	-0-	-599	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1162	-0-	-218	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4545	-0-	1445	1445	4545	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4932	-0-	1832	3277	4932	3			N	-0-					-0-
09	7875	X	4598	-0-	-3277	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
11	2190	N	873	-0-	-1317	-0-	873	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 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	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	1431	-0-	-460	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,628 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,355 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	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4980	-0-	-120	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4822	-0-	-448	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4792	-0-	-278	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,926 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	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2921	-0-	-768	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2939	-0-	-936	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3		N	-0-			-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3		N	-0-			-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-			-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-			-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3		N	-0-			-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
*12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,745 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	4309	X	3435	-0-	-874	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
04	4170	X	3523	-0-	-647	-0-	3523	3		N	-0-			-0-
05	4309	X	3418	-0-	-891	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
06	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
07	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
08	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
09	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
10	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
11	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	3077	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,824 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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3		N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3		N	-0-			-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3		N	-0-			-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	1185	-0-	-1667	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1262	-0-	-1528	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1820	-0-	-629	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					-0-
09	2199	N	2079	-0-	-120	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,707 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 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	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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

01	5742	X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165

01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	992	N	654	-0-	-338	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3		N	-0-			-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-
09	750	N	31	-0-	-719	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		N	-0-			-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
02	1372	X	986	-0-	-386	-0-	986	3		N	-0-			-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
05	1519	X	1183	-0-	-336	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3759	-0-	659	1209	3759	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3566	-0-	566	1775	3566	3		N	-0-			-0-
*12	5589	X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,179 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	1953	N	752	-0-	-1201	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
10	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
02	2828	X	1554	-0-	-1274	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
03	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
10	3224	X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	1839	-0-	-561	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-474	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8138	-0-	-418	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7024	-0-	-1129	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6201	-0-	-1689	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5827	-0-	-1737	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	4818	-0-	-2746	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	4718	-0-	-2602	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	4417	-0-	-2620	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4819	-0-	-1391	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 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	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					235
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3			N	-0-					235
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					235
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					235
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					235
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	3			N	-0-					235
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					235
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					235
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	3	2	9	N	2	175	1			62
10	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					62
11	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					62
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 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	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	806	N	298	-0-	-508	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2410	-0-	-814	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2130	-0-	-1094	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2112	-0-	-1112	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1937	-0-	-1287	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	17	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3531	-0-	731	731	3531	3		N	-0-			-0-
03	4535	X	3804	-0-	-731	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		N	-0-			-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
02	3556	X	3121	-0-	-435	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
03	3937	X	2669	-0-	-1268	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
04	3810	X	2799	-0-	-1011	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	2874	-0-	-1063	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	3066	-0-	-714	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
07	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
12	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3118	-0-	18	196	3118	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2859	-0-	59	255	2859	3		N	-0-			-0-
03	3450	X	3195	-0-	-255	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
*12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,371 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	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1789	-0-	-59	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 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-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

01	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2187	-0-	-137	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

01	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	392 N	156	-0-	-236	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	978	-0-	-634	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	634	-0-	-926	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	857	-0-	-755	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	3431	-0-	-79	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	2971	-0-	-539	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	457	-0-	-628	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,804 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2025	-0-	-393	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14710 - 15200

01	33852 X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3			N	-0-					-0-
02	30324 X	28799	-0-	-1525	-0-	28799	3			N	-0-					-0-
03	34720 X	30683	-0-	-4037	-0-	30683	3			N	-0-					-0-
04	31680 X	29032	-0-	-2648	-0-	29032	3			N	-0-					-0-
05	32736 X	30238	-0-	-2498	-0-	30238	3			N	-0-					-0-
06	31680 X	28945	-0-	-2735	-0-	28945	3			N	-0-					-0-
07	31899 X	29257	-0-	-2642	-0-	29257	3			N	-0-					-0-
08	30690 X	29352	-0-	-1338	-0-	29352	3			N	-0-					-0-
09	29250 X	27018	-0-	-2232	-0-	27018	3			N	-0-					-0-
10	30225 X	27900	-0-	-2325	-0-	27900	3			N	-0-					-0-
11	28950 X	26907	-0-	-2043	-0-	26907	3			N	-0-					-0-
12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF. 15100 - 15567

01	128588 X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	3			N	-0-					-0-
02	120792 X	115976	-0-	-4816	-0-	115976	3			N	-0-					-0-
03	133734 X	128239	-0-	-5495	-0-	128239	3			N	-0-					-0-
04	129420 X	121824	-0-	-7596	-0-	121824	3			N	-0-					-0-
05	131440 X	127674	-0-	-3766	-0-	127674	3			N	-0-					-0-
06	124260 X	123344	-0-	-916	-0-	123344	3			N	-0-					-0-
07	128402 X	124184	-0-	-4218	-0-	124184	3			N	-0-					-0-
08	128247 X	123188	-0-	-5059	-0-	123188	3			N	-0-					-0-
09	123570 X	117728	-0-	-5842	-0-	117728	3			N	-0-					-0-
10	127689 X	123442	-0-	-4247	-0-	123442	3			N	-0-					-0-
11	123330 X	112714	-0-	-10616	-0-	112714	3			N	-0-					-0-
12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2950	-0-		-646	-0-		938	1	2012	2	N	-0-					4
02	3500	X	3027	-0-		-473	-0-		1014	1	2013	2	N	-0-					4
03	3875	X	3169	-0-		-706	-0-		1009	1	2160	2	N	-0-					4
04	3750	X	3359	-0-		-391	-0-		998	1	2361	2	N	-0-					4
05	3348	X	2767	-0-		-581	-0-		855	1	1912	2	N	-0-					4
06	3240	X	2202	-0-		-1038	-0-		759	1	1443	2	N	-0-					4
07	3472	X	2362	-0-		-1110	-0-		817	1	1545	2	N	-0-					4
08	3472	X	1909	-0-		-1563	-0-		719	1	1190	2	N	-0-					4
09	3360	X	2238	-0-		-1122	-0-		767	1	1471	2	N	-0-					4
10	2759	X	1751	-0-		-1008	-0-		687	1	1064	2	N	-0-					4
11	2280	X	1035	-0-		-1245	-0-		520	1	515	2	N	-0-					4
12	2356	X	858	-0-		-1498	-0-		221	1	637	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-		335	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-		-0-	-0-		348	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1534	-0-		-16	-0-		348	1	1186	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1493	-0-		-7	-0-		317	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1542	-0-		-8	-0-		326	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1501	X	1501	-0-		-0-	-0-		333	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1488	-0-		-62	-0-		331	1	1157	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1349	-0-		-201	-0-		303	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1296	-0-		-204	-0-		280	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1303	-0-		-185	-0-		296	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1269	-0-		-51	-0-		298	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1321	-0-		-12	-0-		298	1	1023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797	2	Y	-0-			-0-
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904	2	Y	-0-			-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	542	1	2020	2	Y	-0-			-0-
06	2310	X	2209	-0-	-101	-0-	490	1	1719	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	537	1	1872	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	1704	-0-	-869	-0-	383	1	1321	2	Y	-0-			-0-
09	2490	X	1695	-0-	-795	-0-	366	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	378	1	1285	2	Y	-0-			-0-
11	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	408	1	1330	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,847 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	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N	-0-			43
02	1204	N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483	2	N	-0-			43
03	1333	N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472	2	N	-0-			43
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345	2	N	-0-			43
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	212	1	790	2	N	-0-			43
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	129	1	451	2	N	-0-			43
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	638	1	2225	2	N	-0-			43
08	3100	N	3235	-0-	135	135	726	1	2509	2	N	-0-			43
09	3000	N	2919	-0-	-81	54	630	1	2289	2	N	-0-			43
10	3100	N	3172	-0-	72	126	721	1	2451	2	N	-0-			43
11	2956	X	2830	-0-	-126	-0-	665	1	2165	2	N	-0-			43
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 22,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360	2	Y	-0-			-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	371	1	1385	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	376	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	368	1	1285	2	Y	-0-			-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	603	1	2081	2	Y	-0-			-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	560	1	2031	2	Y	-0-			-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	610	1	2075	2	Y	-0-			-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	611	1	1989	2	Y	-0-			-0-
*12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-			-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	147	1	3094	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2573	-0-	-637	-0-	122	1	2451	2	Y	-0-			-0-
07	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	164	1	3049	2	Y	-0-			-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	175	1	3401	2	Y	-0-			-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	162	1	3204	2	Y	-0-			-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	165	1	3229	2	Y	-0-			-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	146	1	3072	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	52	1	180	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	187	1	680	2	N	-0-			-0-
10	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-			-0-
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	38	1	133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	2	Y	-0-			38
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y	-0-			38
03	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y	-0-			38
04	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y	-0-			38
05	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	500	1	1866	2	Y	-0-			38
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	518	1	1819	2	Y	-0-			38
07	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	435	1	1516	2	Y	-0-			38
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	Y	-0-			38
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	506	1	1836	2	Y	-0-			38
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	541	1	1839	2	Y	-0-			38
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	541	1	1763	2	Y	-0-			38
12	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	535	1	1839	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 28,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	547	1	1952	2	N	-0-					64
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	581	1	1730	2	N	-0-					64
03	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					64
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	531	1	1858	2	N	-0-					64
05	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	524	1	1839	2	N	-0-					64
06	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	495	1	1648	2	N	-0-					64
07	2480	N	1640	-0-	-840	-0-	374	1	1266	2	N	-0-					64
08	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	489	1	1689	2	N	-0-					64
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	461	1	1671	2	N	-0-					64
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	497	1	1692	2	N	-0-					64
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	554	1	1803	2	N	-0-					64
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	508	1	1747	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 26,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	73	1	779	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	70	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	67	1	740	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	70	1	755	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	66	1	738	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	67	1	750	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	44	1	931	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	74	1	939	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	78	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	80	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	884	-0-	-201	-0-	43	1	841	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	48	1	941	2	Y	-0-			-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					66
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			Y	-0-					66
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					66
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					66
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					66
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					66
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					66
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					66
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					109
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					109
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					109
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					109
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					109
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					109
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					109
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	N	1					1
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	340	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	325	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	343	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	335	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	373	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	347	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	367	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	353	1	1052	2	N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	358	1	1124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-					36
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	325	1	886	2	N	-0-					36
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	309	1	946	2	N	-0-					36
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	300	1	1061	2	N	-0-					36
05	1333	N	978	-0-	-355	-0-	207	1	771	2	N	-0-					36
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	292	1	1025	2	N	-0-					36
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	226	1	789	2	N	-0-					36
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	216	1	747	2	N	-0-					36
09	1320	N	783	-0-	-537	-0-	169	1	614	2	N	-0-					36
10	1023	N	766	-0-	-257	-0-	175	1	591	2	N	-0-					36
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	221	1	708	2	N	-0-					36
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	206	1	710	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	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	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 15 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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	258	1	922	2	N	-0-			38
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-			38
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	337	1	1145	2	N	-0-			38
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	2	N	-0-			38
05	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	339	1	1263	2	N	-0-			38
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	349	1	1171	2	N	-0-			38
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	315	1	1099	2	N	-0-			38
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	326	1	1127	2	N	-0-			38
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	283	1	1027	2	N	-0-			38
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	295	1	1002	2	N	-0-			38
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	304	1	989	2	N	-0-			38
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 17,037 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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1250	1	2450	2	N	-0-			56
02	3612	X	3393	-0-	-219	-0-	1232	1	2161	2	N	-0-			56
03	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	1248	1	2336	2	N	-0-			56
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	1180	1	2366	2	N	-0-			56
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	1183	1	2522	2	N	-0-			56
06	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	796	1	2740	2	N	-0-			56
07	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	753	1	2628	2	N	-0-			56
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	827	1	2855	2	N	-0-			56
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	737	1	2677	2	N	-0-			56
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	857	1	2879	2	N	-0-			56
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1260	1	2334	2	N	-0-			56
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 42,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4195	-0-	-1788	-0-	918	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	811	-0-	-4593	-0-	204	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2623	-0-	-3360	-0-	596	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	3896	-0-	-1534	-0-	827	1	3069	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4282	-0-	-1329	-0-	906	1	3376	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3641	-0-	-409	-0-	807	1	2834	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	816	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	2311	-0-	-1967	-0-	519	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1069	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	1862	-0-	-2416	-0-	423	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	1679	-0-	-1951	-0-	394	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	240	1	5088	2	N	-0-			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	219	1	4630	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	236	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	221	1	4710	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	215	1	4520	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4359	-0-	-831	-0-	207	1	4152	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	213	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	212	1	4121	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	2378	-0-	-2542	-0-	115	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	160	1	3124	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3472	-0-	-878	-0-	163	1	3309	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,078 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	13020	X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10579	-0-	-1181	-0-	478	1	10101	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11407	-0-	-1613	-0-	514	1	10893	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	10669	-0-	-1931	-0-	478	1	10191	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	10829	-0-	-1633	-0-	492	1	10337	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10231	-0-	-1409	-0-	485	1	9746	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10159	-0-	-1559	-0-	518	1	9641	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	9784	-0-	-1624	-0-	479	1	9305	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	9053	-0-	-1627	-0-	437	1	8616	2	N	-0-			-0-
10	10819	X	8968	-0-	-1851	-0-	437	1	8531	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	388	1	7856	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,195 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. 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	45477	X	43055	-0-		-2422	-0-	2560	1	40495	2	N	-0-			-0-
02	25473	X	25473	-0-		-0-	-0-	1682	1	23791	2	N	-0-			-0-
03	41199	X	638	-0-		-40561	-0-	638	1			N	-0-			-0-
04	41670	X	6656	-0-		-35014	-0-	923	1	5733	2	N	-0-			-0-
05	43059	X	35210	-0-		-7849	-0-	2222	1	32988	2	N	-0-			-0-
06	44545	X	44545	-0-		-0-	-0-	2745	1	41800	2	N	-0-			-0-
07	40366	X	40366	-0-		-0-	-0-	2667	1	37699	2	N	-0-			-0-
08	35216	X	26186	-0-		-9030	-0-	1888	1	24298	2	N	-0-			-0-
09	44550	X	658	-0-		-43892	-0-	658	1			N	-0-			-0-
10	46035	X	992	-0-		-45043	-0-	600	1	392	2	N	-0-			-0-
11	44550	X	6496	-0-		-38054	-0-	2763	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	40362	X	32630	-0-		-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,905 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. 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	3708	-0-		-663	-0-	196	1	3512	2	N	-0-			30
02	3948	X	3262	-0-		-686	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			30
03	4371	X	3581	-0-		-790	-0-	191	1	3390	2	N	-0-			30
04	4230	X	3450	-0-		-780	-0-	183	1	3267	2	N	-0-			30
05	3751	X	3349	-0-		-402	-0-	182	1	3167	2	N	-0-			30
06	3600	X	3165	-0-		-435	-0-	179	1	2986	2	N	-0-			30
07	3627	X	3003	-0-		-624	-0-	182	1	2821	2	N	-0-			30
08	3596	X	3142	-0-		-454	-0-	183	1	2959	2	N	-0-			30
09	3450	X	3080	-0-		-370	-0-	177	1	2903	2	N	-0-			30
10	3348	X	3052	-0-		-296	-0-	178	1	2874	2	N	-0-			30
11	3180	X	2729	-0-		-451	-0-	157	1	2572	2	N	-0-			30
12	3193	X	2779	-0-		-414	-0-	156	1	2623	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 38,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

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	13514	X	13514	-0-		-0-	-0-	608	1	12906	2	N	-0-			-0-
02	14573	X	14573	-0-		-0-	-0-	658	1	13915	2	N	-0-			-0-
03	14512	X	14512	-0-		-0-	-0-	654	1	13858	2	N	-0-			-0-
04	13393	X	13393	-0-		-0-	-0-	600	1	12793	2	N	-0-			-0-
05	14381	X	14381	-0-		-0-	-0-	653	1	13728	2	N	-0-			-0-
06	15460	X	15460	-0-		-0-	-0-	733	1	14727	2	N	-0-			-0-
07	14500	X	14500	-0-		-0-	-0-	738	1	13762	2	N	-0-			-0-
08	14427	X	14427	-0-		-0-	-0-	706	1	13721	2	N	-0-			-0-
09	13413	X	13413	-0-		-0-	-0-	647	1	12766	2	N	-0-			-0-
10	13524	X	13524	-0-		-0-	-0-	659	1	12865	2	N	-0-			-0-
11	12418	X	12418	-0-		-0-	-0-	585	1	11833	2	N	-0-			-0-
*12	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	278	1	5848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		92	-0-	92	494	92	2			N	-0-					10
02	590	X	96	-0-	-494	-0-	96	2			N	-0-					10
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					10
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					10
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					10
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					133
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					133
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					133
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					133
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					133
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					133
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					133
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					133
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					133
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					133
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	279	X	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					108
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					108
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					108
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					108
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					108
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					108
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					108
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-23	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					8
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					8
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					8
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					8
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					8
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					8
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-					8
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-					8
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	28	1	1387	2	Y	4					92
							4	9									
02	2380	X	2329	-0-	-51	-0-	73	1	2231	2	Y	23					115
							25	9									
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	83	1	2489	2	Y	33	100	1			48
							36	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	Y	2					50
							2	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	91	1	3180	2	Y	-0-					50
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	61	1	2023	2	Y	14					64
							15	9									
07	3069	X	1757	-0-	-1312	-0-	39	1	1704	2	Y	13					77
							14	9									
08	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	1145	2	20	9	Y	18					95
09	3180	X	127	-0-	-3053	-0-	127	2			Y	-0-					95
*10	3286	X	662	-0-	-2624	-0-	662	2			Y	-0-					95
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4010	2	Y	28					123
							31	9									
*12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	Y	14					137
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	37	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	9	1	438	2	Y	10					43
							11	9									
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	10	1	298	2	Y	14	52	1			5
							15	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	12					17
							13	9									
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	8	1	240	2	Y	17					34
							19	9									
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	7	1	260	2	Y	34	56	1			12
							37	9									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					12
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	28					40
							31	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5					45
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1004	2	193	9	Y	175	110	1			110
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					110
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	1					111
							1	9									
12	1240	N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1145	-0-	-2079	-0-	22	1	1120	2	Y	3			85
							3	9							
02	2688	X	1653	-0-	-1035	-0-	52	1	1582	2	Y	17			102
							19	9							
03	2790	X	1702	-0-	-1088	-0-	54	1	1624	2	Y	22	90	1	34
							24	9							
04	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	50	1	1502	2	Y	1			35
							1	9							
05	1922	X	1245	-0-	-677	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-			35
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	45	1	1488	2	Y	11			46
							12	9							
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	33	1	1423	2	Y	11			57
							12	9							
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1012	2	17	9	Y	15			72
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-			72
*10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-			72
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2384	2	Y	16			88
							18	9							
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7			95
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 19,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	24	1	1223	2	N	94	371	1	146
							103	9							
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	54	1	1642	2	N	80	179	1	47
							88	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1740	2	N	114			161
							125	9							
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	56			217
							62	9							
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	35	1	1222	2	N	68	187	1	98
							75	9							
06	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	50	1	1665	2	N	104			202
							114	9							
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	36	1	1581	2	N	49	186	1	65
							54	9							
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1227	2	37	9	N	34			99
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			99
*10	1674	N	15	-0-	-1659	-0-	15	2			N	-0-			99
*11	3000	N	3659	-0-	659	659	108	1	3332	2	N	199			298
							219	9							
*12	2894	N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1	185
							75	9							

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-			9
02	924	N	462	-0-	-462	-0-	15	1	447	2	Y	-0-			9
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	15	1	445	2	Y	-0-			9
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	14	1	414	2	Y	-0-			9
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	10	1	357	2	Y	-0-			9
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	11	1	353	2	Y	-0-			9
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	7	1	312	2	Y	-0-			9
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-			9
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			9
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			9
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-			9
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	40	1	2003	2	Y	-0-			23
02	2688	X	1683	-0-	-1005	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-			23
03	4278	X	1666	-0-	-2612	-0-	53	1	1613	2	Y	-0-			23
04	4140	X	2358	-0-	-1782	-0-	75	1	2283	2	Y	-0-			23
05	4278	X	1572	-0-	-2706	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-			23
06	1980	X	1339	-0-	-641	-0-	39	1	1300	2	Y	-0-			23
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	68	1	2928	2	Y	-0-			23
08	2449	X	1255	-0-	-1194	-0-	1255	2			Y	-0-			23
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			23
*10	3007	X	46	-0-	-2961	-0-	46	2			Y	-0-			23
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	168	1	5214	2	Y	-0-			23
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	47	1	696	2	N	-0-					257
02	2492	X	394	-0-	-2098	-0-	27	1	367	2	N	-0-					257
03	2759	X	381	-0-	-2378	-0-	21	1	360	2	N	-0-					257
04	2670	X	275	-0-	-2395	-0-	21	1	254	2	N	-0-					257
05	1333	X	289	-0-	-1044	-0-	23	1	266	2	N	-0-					257
06	720	X	307	-0-	-413	-0-	24	1	283	2	N	-0-					257
07	434	X	289	-0-	-145	-0-	21	1	268	2	N	-0-					257
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	2	N	-0-					257
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	16	1	218	2	N	-0-					257
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	N	-0-					257
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					257
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-					179
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					179
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					179
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					179
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					179
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					179
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					130
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	1					131
							1	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-					131
04	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-					131
05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	140	1	1613	2	N	-0-					131
06	2100	N	1806	-0-	-294	-0-	139	1	1667	2	N	-0-					131
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	136	1	1728	2	N	-0-					131
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	-0-					131
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	119	1	1600	2	N	-0-					131
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					131
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	-0-					131
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1786	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	341	N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-					53
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					53
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-					53
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					53
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-					53
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					53
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-					53
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					53
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					53
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					53
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					53
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-656	-0-	19 24	1 9	944	2	Y	22					109
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	48 74	1 9	1450	2	Y	67	138	1			38
03	1736	X	1183	-0-	-553	-0-	37 44	1 9	1102	2	Y	40					78
04	1680	X	1053	-0-	-627	-0-	31 73	1 9	949	2	Y	66					144
05	1736	X	299	-0-	-1437	-0-	7 36	1 9	256	2	Y	33	130	1			47
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					47
07	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	27 91	1 9	1169	2	Y	83					130
08	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	1043	2	13	9	Y	12					142
09	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-	66	1			76
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					76
*11	1260	X	405	-0-	-855	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					76
12	1302	X	217	-0-	-1085	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57 87	1 9	1167	2	N	79	187	1			121
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59 66	1 9	1151	2	N	60					181
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	58 89	1 9	1297	2	N	81					262
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	58 51	1 9	1129	2	N	46	174	1			134
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					134
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					134
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					100
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					100
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					100
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					100
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					100
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					100
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

	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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					64
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					64
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					64
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					64
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	N	-0-					64
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	43	1	912	2	N	-0-					64
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	N	-0-					64
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-					64
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	41	1	869	2	N	-0-					64
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	43	1	908	2	N	-0-					64
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	96	1	2016	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	89	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	102	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	97	1	1878	2	N	-0-			-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	94	1	1837	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	89	1	1810	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	127	1	2679	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	80	1	1598	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	102	1	1910	2	N	-0-			-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	126	1	2480	2	N	-0-			-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	147	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	136	1	2751	2	N	-0-			-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,515 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-			-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

01	465	N	341	-0-	-124	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
02	392	N	252	-0-	-140	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	744	N	726	-0-	-18	-0-	33	1	693	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	767	-0-	-403	-0-	36	1	731	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	2	Y	-0-			-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	103	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80	-0-	93	1	1955	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-			-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	N	-0-			-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	135	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	124	1	2448	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	122	1	2373	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	113	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	55	1	1027	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	46	1	907	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	51	1	994	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	N	-0-			-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 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	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	110	1	2315	2	N	-0-			-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	111	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	107	1	2079	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	104	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	99	1	1923	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	90	1	1818	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	70	1	1474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	104	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	100	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-			-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-			-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-			-0-
08	1550	X	1061	-0-	-489	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-			-0-
09	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	66	1	1308	2	Y	-0-			-0-
10	1333	X	1285	-0-	-48	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-			-0-
12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	35	1	658	2	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	36	1	693	2	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	55	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	57	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	50	1	978	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	142	-0-	-1028	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					2
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	27	1			14
							43	9									
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	46	1	967	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					11
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					11
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	5					16
							6	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	50	1	932	2	Y	-0-					16
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					16
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					16
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	24	17	1			23
							26	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	29	19	1			18
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3008	-0-	-2169	-0-	137	1	2871	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3184	-0-	-896	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	152	1	2841	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	151	1	2938	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	139	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	153	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	142	1	2985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					60
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					80
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23					133
							25	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	778	2	34	9	N	31					164
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	802	2	N	33					197
							36	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18					215
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	797	2	21	9	N	19					234
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	33	1	759	2	N	15					249
							17	9									
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	796	2	20	9	N	18					267
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					267
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	128	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	129	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	123	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-					-0-
*12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	121	1	2544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 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	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	59	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	55	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					6
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	24	27	1			15
							26	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					15
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	55	1	611	2	Y	4					19
							4	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	60	1	593	2	Y	8					27
							9	9									
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	60	1	545	2	Y	-0-					27
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	2	Y	-0-					27
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	569	2	Y	-0-					27
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	57	1	556	2	Y	1	20	1			13
							1	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	29	20	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
							174	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	127	1	2082	2	Y	114	114	1			64
							125	9									
03	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	140	1	2307	2	Y	113	115	1			62
							124	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	135	1	2238	2	Y	105	116	1			51
							116	9									
05	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	139	1	2262	2	Y	95	69	1			77
							105	9									
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2337	2	Y	131	139	1			69
							144	9									
07	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	148	1	2185	2	Y	61	65	1			65
							67	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	150	1	2317	2	Y	123	109	1			79
							135	9									
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	138	119	1			98
							152	9									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2370	2	Y	-0-	98	1			-0-
11	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	139	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10	5	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2607	-0-	-989	-0-	118	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2531	-0-	-949	-0-	120	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2587	-0-	-1009	-0-	132	1	2455	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2129	-0-	-1436	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1541	-0-	-1579	-0-	74	1	1467	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1364	-0-	-1240	-0-	64	1	1245	2	Y	50	19	1			31
							55	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	167	1	3385	2	Y	71	51	1			51
							78	9									
*12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3079	2	Y	11	29	1			33
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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	807	-0-	807	807	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	329	-0-	-756	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	200	-0-	-850	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	186	-0-	-899	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	774	-0-	-311	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	47	1	937	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	940	-0-	-207	-0-	48	1	892	2	Y	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	42	1	859	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237	2	Y	-0-			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	Y	-0-			-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241	2	Y	-0-			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	148	1	3113	2	Y	-0-			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	Y	-0-			-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	162	1	3025	2	Y	-0-			-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	Y	-0-			-0-
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	164	1	3232	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	158	1	3077	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	160	1	3231	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,147 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	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	54	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	56	1	1045	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1113	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	53	1	1044	2	N	-0-			-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	2	N	-0-			-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
02	840 N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
03	589 N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-					-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
08	930 N	526	-0-	-404	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
09	900 N	344	-0-	-556	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	44	1	934	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	46	1	932	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	47	1	881	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	43	1	854	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	44	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,379 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	1023	N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	43	1	862	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	44	1	824	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	45	1	871	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	42	1	831	2	Y	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	2	Y	-0-			-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	N	-0-			-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-			-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	2	N	-0-			-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-			-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-			-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-			-0-
*12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	2	N	-0-			-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	87	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	89	1	1863	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	89	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	94	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	94	1	1824	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	88	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	84	1	1695	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,064 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	2	N	-0-			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-			-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-			-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-			-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2508	2	N	-0-			-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2316	2	N	-0-			-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-			-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	89	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32	-0-	92	1	1948	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	91	1	1928	2	N	-0-			-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	82	1	1725	2	N	-0-			-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	116	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	98	1	1927	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	104	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	101	1	2043	2	N	-0-			-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	82	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	75	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	75	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	77	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	79	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	78	1	973	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	82	1	959	2	N	-0-			-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 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-

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	50	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	50	1	1073	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	50	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	51	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	50	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	997	2	N	-0-			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	47	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-			-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	13	7	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	N	-0-					-0-
*12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1902	-0-	-330	-0-	116	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1913	-0-	-195	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1835	-0-	-211	-0-	119	1	1716	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1186	-0-	-794	-0-	86	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1798	-0-	-92	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-			-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-			-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-			-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2371	2	N	-0-			-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	139	1	2707	2	N	-0-			-0-
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2765	2	N	-0-			-0-
10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	N	-0-			-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	54	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,606 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	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-					120
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-					120
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-					120
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20					140
							22	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2197	2	Y	4					144
							4	9									
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-					144
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	185	1	1857	2	Y	-0-					144
08	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	184	1	1919	2	Y	10					154
							11	9									
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-					154
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-					154
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	171	1	1733	2	Y	-0-					154
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	92	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	2	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	285	-0-	-1172	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	102	-0-	-1248	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-			-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	70	1	1354	2	Y	-0-			-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	-0-			-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	46	1	980	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	54	1	1084	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	55	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	53	1	1055	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	172	1	3661	2	N	-0-			-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	N	-0-			-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	163	1	3462	2	N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	167	1	3521	2	N	-0-			-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	174	1	3497	2	N	-0-			-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	171	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	164	1	3189	2	N	-0-			-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	142	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	168	1	3276	2	N	-0-			-0-
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	152	1	3075	2	N	-0-			-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,126 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-			-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	1866	-0-	-676	-0-	85	1	1781	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-			-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	984	-0-	-876	-0-	48	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	79	1	1549	2	Y	-0-			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	297	-0-	-1191	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	679	-0-	-809	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	219	-0-	-1221	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	170	1	2954	2	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	146	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	159	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	128	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	66	1	1230	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 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	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	2	Y	-0-			-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	96	1	1797	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	98	1	1912	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-			-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-			-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	195	-0-	-405	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1			107
							314	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	214	210	1			111
							235	9									
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	874	2	Y	222	221	1			112
							244	9									
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	914	2	Y	208	230	1			90
							229	9									
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	56	1	726	2	Y	185	134	1			141
							204	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	262	277	1			126
							288	9									
07	1240	N	694	-0-	-546	-0-	44	1	534	2	Y	105	123	1			108
							116	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	72	1	797	2	Y	105	129	1			84
							116	9									
09	1170	N	663	-0-	-507	-0-	51	1	567	2	Y	41	73	1			52
							45	9									
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	Y	-0-	52	1			-0-
11	960	N	758	-0-	-202	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	82	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	898	-0-	-714	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	493	-0-	-377	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	76	1	1473	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-			-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	995	-0-	-505	-0-	47	1	948	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,409 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1512	-0-	-596	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-			-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	1836	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	78	1	1670	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	81	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	78	1	1564	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	86	1	1609	2	N	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	87	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-			-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,251 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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-			-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	61	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	139	1	2929	2	N	-0-			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	928	-0-	-467	-0-	47	1	881	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	154	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	2716	N	2666	-0-	-50	-0-	129	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	N	-0-			-0-
11	1500	X	728	-0-	-772	-0-	34	1	694	2	N	-0-			-0-
*12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	527	X	395	-0-	-132	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	2	Y	-0-			-0-
03	558	X	381	-0-	-177	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	540	X	302	-0-	-238	-0-	14	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	558	X	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	510	X	339	-0-	-171	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	465	X	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	229	-0-	-221	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	360	X	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
*12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 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	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	981	-0-	-259	-0-	48	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	45	1	913	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-			-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	862	-0-	-502	-0-	44	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-			-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	146	1	3106	2	Y	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	135	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	133	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2807	-0-	-343	-0-	133	1	2674	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	723	-0-	-2408	-0-	37	1	686	2	Y	-0-			-0-
08	3007	X	1633	-0-	-1374	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	110	1	2149	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	593	-0-	-2227	-0-	28	1	565	2	Y	-0-			-0-
12	2542	X	531	-0-	-2011	-0-	24	1	507	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,807 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	2	N	-0-			-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-			-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2282	2	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	53	1	1023	2	N	-0-			-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-			-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2159	2	N	-0-			-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2400	2	N	-0-			-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	2	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	168	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	669	1	1432	2	Y	-0-			-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	604	1	1654	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3271	-0-	271	271	703	1	2568	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3850	-0-	750	1021	751	1	3099	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3680	-0-	680	1701	719	1	2961	2	Y	-0-			-0-
*12	4387	X	2686	-0-	-1701	-0-	633	1	2053	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-			-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-			-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	94	1	1827	2	Y	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1755	2	Y	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 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	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-			-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-			-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	2	Y	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2254	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	118	1	2289	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2216	-0-	-244	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	104	1	2105	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	103	1	2161	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-			-0-
02	3836	X	2965	-0-	-871	-0-	134	1	2831	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	140	1	2976	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	2168	-0-	-1462	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	2675	-0-	-955	-0-	127	1	2548	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	1377	-0-	-1909	-0-	70	1	1307	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-			-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	207	1	4080	2	Y	-0-			-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	152	1	2973	2	Y	-0-			-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	144	1	2924	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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	403	X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	313	-0-	-276	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2032	-0-	-656	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	102	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2073	-0-	-537	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	130	1	2741	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2349	-0-	-534	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	121	1	2385	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	103	1	2094	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17	1			20
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	110	-0-	-231	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	N	-0-			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	N	-0-			-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-			-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-			-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	-0-			-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	N	-0-			-0-
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,789 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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	75	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1088	-0-	-1372	-0-	49	1	1039	2	N	-0-			-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	N	-0-			-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	1521	-0-	-1269	-0-	74	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	2	N	-0-			-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	24	1	514	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	24	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	-0-			-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2341	-0-	-1317	-0-	106	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	180	1	3626	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3286	-0-	-651	-0-	167	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1827	-0-	-2110	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	150	1	2923	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3161	-0-	-649	-0-	149	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,782 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	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	303	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6295	-0-	-29	-0-	315	1	5980	2	Y	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	320	1	5832	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	329	1	5561	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6165	-0-	-159	-0-	331	1	5834	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	312	1	5571	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	307	1	5409	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5804	-0-	-346	-0-	302	1	5502	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 72,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-			-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-			-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	142	1	2596	2	Y	-0-			-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-			-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2221	-0-	-509	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	144	1	2200	2	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	133	1	2090	2	Y	-0-			-0-
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	129	1	2065	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 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	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-			-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	66	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	909	-0-	-1011	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	878	-0-	-238	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	56	1	1186	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	124	1	2636	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	2863	-0-	-1601	-0-	129	1	2734	2	Y	-0-			-0-
04	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	3568	-0-	-896	-0-	162	1	3406	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	120	1	2416	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1194	-0-	-1968	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-			-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	138	1	2729	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	2210	-0-	-1355	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	2484	-0-	-1116	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,454 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	1826	2	Y	-0-			-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-			-0-
03	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	1723	-0-	-407	-0-	77	1	1646	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-			-0-
06	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	83	1	1670	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	2	Y	-0-			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,339 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5612	-0-	2512	2512	255	1	5357	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4838	-0-	1838	4350	229	1	4609	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4284	-0-	1184	5534	218	1	4066	2	Y	-0-			-0-
08	7691	X	2157	-0-	-5534	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-			-0-
09	5430	X	2042	-0-	-3388	-0-	99	1	1943	2	Y	-0-			-0-
10	5611	X	3165	-0-	-2446	-0-	154	1	3011	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	2825	-0-	-2005	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-			-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-			-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	-0-			-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-			-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	-0-			-0-
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1314	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	45	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	46	1	973	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	45	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	46	1	976	2	N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	50	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-			-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,202 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	34	1	733	2	Y	-0-			-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-			-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-			-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-			-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	33	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	912	-0-	-297	-0-	44	1	868	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	217	X	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	121	1	2425	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	115	1	2264	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-			-0-
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	43	1	797	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	43	1	836	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	39	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-			-0-
*12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	141	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	139	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	143	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	144	1	2896	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	148	1	2765	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	150	1	2916	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	142	1	2792	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	144	1	2819	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	137	1	2769	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	137	1	2870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	40	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	43	1	913	2	Y	-0-			-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	44	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	2	Y	-0-			-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	839	-0-	-673	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	79	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	76	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-			-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	96	1	1788	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	95	1	1843	2	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,427 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		1718	-0-	1718	1718	84	1	1634	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1718					Y	-0-			-0-
10	2360	X	642	-0-	-1718	-0-	31	1	611	2	Y	-0-			-0-
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-			-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-			-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-			-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	78	1	1643	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	76	1	1518	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-			-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	651	X	270	-0-	-381	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
09	630	X	254	-0-	-376	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	651	X	263	-0-	-388	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	270	X	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	279	X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	43	1	915	2	N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	52	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	49	1	954	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	47	1	927	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	N	-0-			-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 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	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-			-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2415	-0-	-75	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2300	-0-	-273	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-			-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2116	-0-	-314	-0-	102	1	2014	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	105	1	2040	2	Y	-0-			-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1036	-0-	-420	-0-	47	1	989	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	370	-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	716	-0-	-574	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	61	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	67	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	65	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	61	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1			113
							347	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227	1			114
							251	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230	1			111
							250	9									
04	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	159	1	3400	2	Y	203	229	1			85
							223	9									
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	174	1	3666	2	Y	191	138	1			138
							210	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	2	Y	262	279	1			121
							288	9									
07	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	173	1	3232	2	Y	120	131	1			110
							132	9									
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	167	1	3247	2	Y	245	220	1			135
							270	9									
09	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	165	1	3262	2	Y	276	237	1			174
							304	9									
10	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	163	1	3178	2	Y	-0-	174	1			-0-
11	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	186	1	3763	2	Y	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	59	1			66
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 46,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1			59
							171	9									
02	2884	X	2417	-0-	-467	-0-	104	1	2188	2	Y	114	113	1			60
							125	9									
03	2945	X	1701	-0-	-1244	-0-	72	1	1534	2	Y	86	97	1			49
							95	9									
04	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	94	1	1999	2	Y	105	109	1			45
							116	9									
05	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	113	1	2371	2	Y	95	68	1			72
							105	9									
06	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	113	1	2281	2	Y	31	70	1			33
							34	9									
07	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	110	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	99	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	82	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	186	X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	124	1	2620	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	84	1	1797	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	125	1	2627	2	Y	-0-			-0-
06	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	124	1	2500	2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	117	1	2182	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	130	1	2533	2	Y	-0-			-0-
09	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	121	1	2394	2	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 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	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	35	1	656	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	127	-0-	-896	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	57	-0-	-993	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1183	-0-	-925	-0-	53	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1617	-0-	-513	-0-	77	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	75	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	67	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	83	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	71	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	86	1	1705	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	78	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,104 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	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	63	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	67	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	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	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-			-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	91	1	1905	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	93	1	1876	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	97	1	1815	2	N	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	98	1	1913	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	92	1	1820	2	N	-0-			-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	91	1	1841	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-			-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	2	N	-0-			-0-
04	420	N	231	-0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-			-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	9	1	191	2	N	-0-			-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	63	1	1341	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	48	1	944	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	48	1	935	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	38	1	793	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,552 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	92	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	100	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	95	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	97	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	87	1	1832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,622 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1929	2	N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	N	-0-					-0-
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	79	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	79	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	72	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 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	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	138	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	159	1	2971	2	Y	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	160	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	137	1	2774	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	134	1	2809	2	Y	11	10	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	40	1	850	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	39	1	776	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	776	-0-	-185	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	39	1	765	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	2	Y	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 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	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	66	1	1281	2	Y	-0-			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,818 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	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	46	1	965	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	48	1	955	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	49	1	915	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	46	1	899	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	43	1	857	2	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	-0-			-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	930 N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	-0-					-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	63	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	67	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-			-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-			-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3332	-0-	232	232	151	1	3181	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3657	-0-	657	889	173	1	3484	2	N	-0-			-0-
07	4236	X	3347	-0-	-889	-0-	170	1	3177	2	N	-0-			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2804	2	N	-0-			-0-
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	-0-			-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-			-0-
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	N	-0-			-0-
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	115	1	2425	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2345	-0-	-235	-0-	111	1	2234	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	116	1	2157	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	118	1	2295	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	111	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	106	1	2154	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,350 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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	80	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	84	1	1561	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	85	1	1650	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	81	1	1607	2	N	-0-			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	59	1	1191	2	N	-0-			-0-
*12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,246 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	5859	X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-			-0-
02	5292	X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	2999	-0-	-2581	-0-	575	1	2424	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	658	1	4210	2	Y	-0-			-0-
07	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	682	1	4021	2	Y	-0-			-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	686	1	4243	2	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	659	1	4118	2	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	679	1	4158	2	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	615	1	3438	2	Y	-0-			-0-
12	4929	X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	49	1	987	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	52	1	966	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	50	1	983	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	50	1	968	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	41	1	838	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,330 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	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	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82 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	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	2	Y	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	Y	-0-			-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-			-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	867	-0-	-453	-0-	41	1	826	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	633	-0-	-483	-0-	32	1	601	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	37	1	743	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	57	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	58	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	-0-			-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,448 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	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	2	Y	-0-			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	72	1	1410	2	Y	-0-			-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-			-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,810 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	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	19	1	377	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	76	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	943	-0-	-545	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	776	-0-	-874	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	66	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	79	1	1555	2	Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,112 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		1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	5117	X	40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	79	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,757 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	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	724	-0-	-392	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	66	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	130	1	2744	2	N	-0-			-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	135	1	2509	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	134	1	2596	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	135	1	2665	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	142	1	2769	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	132	1	2671	2	N	-0-			-0-
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,544 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1842	-0-	-297	-0-	84	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	77	1	1556	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	102	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	N	-0-			-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	85	1	1712	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-			-0-
02	1680	X	1560	-0-	-120	-0-	70	1	1490	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	41	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3492	-0-	492	492	166	1	3326	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3627	-0-	527	1019	185	1	3442	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3560	-0-	460	1479	174	1	3386	2	Y	-0-			-0-
09	4376	X	2897	-0-	-1479	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-			-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3283	2	Y	-0-			-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	2	Y	-0-			-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,089 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	5456	X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-			-0-
02	4480	X	3005	-0-	-1475	-0-	620	1	2385	2	Y	-0-			-0-
03	4960	X	3171	-0-	-1789	-0-	679	1	2492	2	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	705	1	3505	2	Y	-0-			-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	787	1	4756	2	Y	-0-			-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	774	1	4648	2	Y	-0-			-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	784	1	4219	2	Y	-0-			-0-
08	5425	X	3990	-0-	-1435	-0-	729	1	3261	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	2518	-0-	-2732	-0-	638	1	1880	2	Y	-0-			-0-
10	5425	X	3020	-0-	-2405	-0-	672	1	2348	2	Y	-0-			-0-
11	5250	X	3146	-0-	-2104	-0-	663	1	2483	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	712	1	3166	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,946 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	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	2184	X	209	-0-	-1975	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	135	1	2715	2	Y	-0-			-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-			-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	59	-0-	-2791	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	Y	-0-			-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1088	-0-	-1144	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-			-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-			-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	106	1	1977	2	Y	-0-			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-			-0-
11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,927 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
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-			-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-			-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	35	1	748	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	33	1	713	2	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	41	1	791	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	37	1	752	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	85	1	1808	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	73	1	1538	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	78	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1634	2	N	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1832	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	89	1	1664	2	N	-0-			-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	92	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	86	1	1702	2	N	-0-			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	84	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	71	1	1502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	166	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	184	1	3900	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	158	1	3360	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	182	1	3829	2	N	-0-	2	1			-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	182	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	190	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	194	1	3775	2	N	-0-					-0-
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	185	1	3640	2	N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	N	-0-					-0-
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	175	1	3672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2533	-0-	-2458	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2932	-0-	-1576	-0-	132	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	141	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	104	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1987	-0-	-1253	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	801	-0-	-2547	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	222	1	4323	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	265	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	223	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	213	1	4473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,434 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	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5325	-0-	-667	-0-	241	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5902	-0-	-639	-0-	266	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	253	1	5387	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	260	1	5468	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5651	-0-	-49	-0-	268	1	5383	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	269	1	5021	2	Y	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	302	1	5870	2	Y	-0-					-0-
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	277	1	5466	2	Y	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	2	Y	-0-					-0-
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	284	1	5741	2	Y	-0-					-0-
*12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	5890	X	3575	-0-	-2315	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	310	1	6543	2	N	-0-					97
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	271	1	5750	2	N	-0-					97
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	275	1	5859	2	N	-0-					97
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	282	1	5924	2	N	-0-					97
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					97
07	5890	X	5557	-0-	-333	-0-	283	1	5274	2	N	-0-					97
08	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	276	1	5364	2	N	-0-					97
09	5700	X	5365	-0-	-335	-0-	259	1	5106	2	N	-0-					97
10	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	264	1	5154	2	N	-0-					97
11	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					97
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	238	1	5006	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 66,916 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	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
							347	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1			119
							251	9									
03	8990	X	8531	-0-	-459	-0-	373	1	7908	2	Y	227	230	1			116
							250	9									
04	8520	X	7990	-0-	-530	-0-	348	1	7413	2	Y	208	233	1			91
							229	9									
05	8804	X	8203	-0-	-601	-0-	363	1	7634	2	Y	187	136	1			142
							206	9									
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	453	1	9097	2	Y	280	291	1			131
							308	9									
07	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	736	1	13730	2	Y	225	189	1			167
							248	9									
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	736	1	14304	2	Y	245	251	1			161
							270	9									
09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	650	1	12817	2	Y	276	250	1			187
							304	9									
10	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	643	1	12542	2	Y	-0-	187	1			-0-
11	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	573	1	11588	2	Y	309	154	1			155
							340	9									
*12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	563	1	11833	2	Y	260	193	1			222
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 133,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

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	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	2			N	-0-					73
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					73
03	3100	N	3638	-0-	538	538	3638	2			N	-0-					73
04	3000	N	2653	-0-	-347	191	2653	2			N	-0-					73
05	3100	N	3630	-0-	530	721	3630	2			N	-0-					73
06	3561	X	2840	-0-	-721	-0-	2840	2			N	-0-					73
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					73
08	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					73
09	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					73
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					73
11	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	2292	2			N	-0-					73
*12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					83
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					83
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					83
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					83
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					83
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					83
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					83
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					83
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					83
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					83
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					83
12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 21,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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		299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					132
10	14B2 EXT		274	-0-	274	573	274	2			N	-0-					132
11	14B2 EXT		168	-0-	168	741	168	2			N	-0-					132
12	14B2 EXT		145	-0-	145	886	145	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	2614	2			N	-0-					70
02	2912	X	1983	-0-	-929	-0-	1983	2			N	-0-					70
03	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			N	-0-					70
04	3120	X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-					70
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					70
06	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2			N	-0-					70
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					70
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					70
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					70
10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					70
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					70
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 39,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5489	-0-	-2540	-0-	5489	2			N	-0-					53
02	7252	X	4797	-0-	-2455	-0-	4797	2			N	-0-					53
03	8029	X	5216	-0-	-2813	-0-	5216	2			N	-0-					53
04	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					53
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					53
06	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	4547	2			N	-0-					53
07	5301	X	5202	-0-	-99	-0-	5202	2			N	-0-					53
08	5704	X	4969	-0-	-735	-0-	4954	2	15	9	N	14					67
09	5520	X	4672	-0-	-848	-0-	4520	2	152	9	N	138	177	1			28
10	5704	X	4474	-0-	-1230	-0-	4474	2			N	-0-					28
11	5040	X	3610	-0-	-1430	-0-	3610	2			N	-0-					28
12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 58,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					73
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					73
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					73
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					73
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					73
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					73
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					73
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					73
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					73
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					73
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					73
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					40
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					40
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					40
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					40
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					40
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					40
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					6
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					6
04	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2			Y	-0-					6
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			Y	-0-					6
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					6
07	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			Y	-0-					6
08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	715	2			Y	-0-					6
09	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			Y	-0-					6
10	1489	N	1423	-0-	-66	-0-	1423	2			Y	-0-					6
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					6
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,166 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-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-					10
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816	2	N	-0-					10
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005	2	N	-0-					10
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937	2	N	-0-					10
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	2	N	-0-					10
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	-0-					10
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-					10
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-					10
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					10
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	-0-					10
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	79	1	2626	2	N	-0-					10
12	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-			-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281	2	N	-0-			-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722	2	N	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	N	-0-			-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	24	1	814	2	N	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-			-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 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	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	392	N	216	-0-	-176	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-			-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	-0-			-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-			-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-			-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	N	-0-			-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					48
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-					48
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-					48
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-					48
05	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	106	1	3520	2	N	-0-					48
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	147	1	4893	2	N	-0-					48
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	138	1	4610	2	N	-0-					48
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	138	1	4591	2	N	-0-					48
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	143	1	4759	2	N	-0-					48
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	143	1	4780	2	N	-0-					48
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	2	N	-0-					48
12	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 54,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

	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	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					28
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-					28
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	68	1	2262	2	N	-0-					28
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-					28
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	62	1	2060	2	N	-0-					28
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					28
07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					28
08	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	57	1	1895	2	N	-0-					28
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					28
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	58	1	1943	2	N	-0-					28
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	53	1	1781	2	N	-0-					28
12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-			25
02	2436	X	2343	-0-	-93	-0-	68	1	2275	2	N	-0-			25
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-			25
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	70	1	2346	2	N	-0-			25
05	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	65	1	2160	2	N	-0-			25
06	2670	N	1933	-0-	-737	-0-	56	1	1877	2	N	-0-			25
07	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	64	1	2122	2	N	-0-			25
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-			25
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-			25
10	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	55	1	1826	2	N	-0-			25
11	2370	N	871	-0-	-1499	-0-	25	1	846	2	N	-0-			25
12	2170	N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 24,361 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	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4224	-0-	1124	1165	4224	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3370	-0-	370	1535	3370	2			N	-0-			-0-
10	5969	X	4434	-0-	-1535	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-			-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-			-0-
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	915	-0-	-2247	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	1081	-0-	-1635	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	719	-0-	-521	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	820	-0-	-290	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1054 X	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280 72	1 9	2325	2	N	65					137
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	269 54	1 9	2089	2	N	49	164	1			22
03	2635	N	2150	-0-	-485	-0-	242 47	1 9	1861	2	N	43					65
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	213 50	1 9	2253	2	N	45					110
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	228 50	1 9	2494	2	N	45					155
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	208 35	1 9	2279	2	N	32					187
07	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	194 29	1 9	2319	2	N	26	175	1			38
08	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	177 30	1 9	2053	2	N	27					65
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	233 44	1 9	2392	2	N	40					105
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	248 52	1 9	2477	2	N	47					152
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	262 70	1 9	2308	2	N	64	188	1			28
12	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	262 65	1 9	2372	2	N	59					87

TOTAL GAS PROD: 30,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	2	47	9	N	43	175	1			122
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1840	2	58	9	N	53					175
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1670	2	56	9	N	51					226
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	N	28					254
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1692	2	429	9	N	390	178	1			466
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30	341	1			155
07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					184
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1600	2	26	9	N	24					208
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10					218
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2425	2	63	9	N	57	181	1			94
*11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4561	2	N	2					54
							2	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	184	1	4096	2	N	-0-					54
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	8					62
							9	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	195	1	4361	2	N	12					74
							13	9									
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	203	1	4533	2	N	13					87
							14	9									
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	15					102
							17	9									
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	206	1	4589	2	N	7					109
							8	9									
08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	204	1	4542	2	N	13					122
							14	9									
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	190	1	4243	2	N	17					139
							19	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	180	1	4015	2	N	13					152
							14	9									
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	N	5					157
							6	9									
12	2046	X	1542	-0-	-504	-0-	65	1	1447	2	N	27					184
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 50,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	6293	X	6210	-0-	-83	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5543	-0-	-253	-0-	250	1	5293	2	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6086	-0-	-300	-0-	274	1	5812	2	Y	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	282	1	6009	2	Y	-0-					-0-
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	293	1	6152	2	Y	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	297	1	5978	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	309	1	5764	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6420	-0-	-90	-0-	314	1	6106	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6225	-0-	-75	-0-	300	1	5925	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	314	1	6132	2	Y	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	6112	2	Y	-0-					-0-
*12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,227 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	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3205	-0-	-99	-0-	145	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	149	1	3154	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	148	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	156	1	3131	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	154	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	167	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	163	1	3175	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3290	-0-	-10	-0-	155	1	3135	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-					82
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	457	1	3423	2	N	-0-					82
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	398	1	3389	2	N	2					84
							2	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	429	1	3277	2	N	1					85
							1	9									
05	3751	X	2652	-0-	-1099	-0-	347	1	2305	2	N	-0-					85
06	3630	X	2946	-0-	-684	-0-	262	1	2684	2	N	-0-					85
07	3751	X	2370	-0-	-1381	-0-	237	1	2133	2	N	-0-					85
08	3751	X	2735	-0-	-1016	-0-	274	1	2461	2	N	-0-					85
09	3630	X	3198	-0-	-432	-0-	334	1	2864	2	N	-0-					85
10	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	324	1	2636	2	N	-0-					85
11	2940	X	2342	-0-	-598	-0-	277	1	2063	2	N	2					87
							2	9									
12	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 34,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2821	X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	951	-0-	-1261	-0-	112	1	839	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1084	-0-	-1365	-0-	114	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	732	-0-	-918	-0-	85	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	115	1	763	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3050	-0-	50	50	272	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	2775	N	2725	-0-	-50	-0-	273	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	236	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	216	1	1849	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	215	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1888	-0-	-842	-0-	224	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1967	-0-	-761	-0-	217	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,294 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	2604		2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	2	N	-0-					102
02	2268	#	1927	-0-	-341	-0-	138	1	1789	2	N	-0-					102
03	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	153	1	1869	2	N	-0-					102
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	2	N	-0-					102
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	2	N	-0-					102
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	114	1	1705	2	N	47					149
							52	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	162	1	2113	2	N	53	184	1			18
							58	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	171	1	2334	2	N	-0-					18
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	N	-0-					18
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	118	1	2004	2	N	-0-					18
11	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	160	1	2156	2	N	-0-					18
12	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	148	1	2031	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1					158
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1167	2	3	9	N	3					161
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1251	2	3	9	N	3					164
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1196	2	3	9	N	3					167
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1200	2	2	9	N	2					169
06	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1131	2	3	9	N	3					172
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1129	2	1	9	N	1					173
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1127	2	1	9	N	1					174
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2					176
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1030	2	2	9	N	2					178
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	987	2	1	9	N	1					179
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	N	1					180

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	110	1	592	2	N	3					95
							3	9									
02	980	N	534	-0-	-446	-0-	62	1	464	2	N	7					102
							8	9									
03	651	N	466	-0-	-185	-0-	48	1	411	2	N	6					108
							7	9									
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	55	1	421	2	N	34					142
							37	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	114	1	760	2	N	6					148
							7	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	N	5					153
							6	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	93	1	840	2	N	2					155
							2	9									
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	4					159
							4	9									
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	79	1	680	2	N	-0-					159
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	82	1	667	2	N	-0-					159
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	110	1	816	2	N	-0-					159
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	85	1	688	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	2	N	-0-					-0-
02	784	N	360	-0-	-424	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	113	1	961	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	694	-0-	-356	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	70	1	629	2	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	69	1	618	2	N	-0-					-0-
09	690	N	419	-0-	-271	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	52	1	425	2	N	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 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

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					28
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					28
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					28
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,755 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-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	#	2250	-0-	-1408	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	2071	-0-	-1709	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	2838	-0-	-1347	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4050	#	2660	-0-	-1390	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4041	R	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2852	#	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3900	#	1883	-0-	-2017	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	4030	#	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	2790	#	1133	-0-	-1657	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	2604	#	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,798 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	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4590	2	20	9	N	18					183
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7766	2	10	9	N	9					192
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	2	21	9	N	19					211
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					211
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5907	2	19	9	N	17					228
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6521	2	8	9	N	7	178	1			57
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5501	2	12	9	N	11					68
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5954	2	14	9	N	13					81
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5038	2	11	9	N	10					91
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5727	2	10	9	N	9					100
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4976	2	15	9	N	14					114
12	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14	9	N	13					127

TOTAL GAS PROD: 68,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1466	2	2	9	N	2					152
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1862	2	3	9	N	3					155
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2013	2	7	9	N	6					161
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					165
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2043	2	11	9	N	10					175
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1762	2	4	9	N	4					179
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	N	4					183
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1996	2	3	9	N	3					186
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					186
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					186
11	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-	169	1			17
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5					22

TOTAL GAS PROD: 22,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					133
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					133
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					133
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					133
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					133
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					133
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					7
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					7
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1383	2	187	9	N	170	170	1			7
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					9
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10					19
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					29
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	N	6					35
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					40
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					43
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					46
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					49
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					2
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					4
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2					6
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					6
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					6
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					6
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					6
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
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 (-)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-	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14					69
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	114	2	21	9	N	19					88
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76					164
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	122	2	79	9	N	72	172	1			64
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	114	2	39	9	N	35					99
06	210 #	100	-0-	-110	-0-	70	2	30	9	N	27					126
07	217 #	91	-0-	-126	-0-	56	2	35	9	N	32	90	1			68
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	43	2	47	9	N	43					111
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	110	2	68	9	N	62	111	1			62
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	58	2	76	9	N	69	77	1			54
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	53	2	17	9	N	15					69
12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54	2	30	9	N	27					96

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					115
02	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115
03	2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					115
04	2849	R	2849	-0-	-0-	-0-	2737	2	112	9	N	102					217
05	2232	#	1742	-0-	-490	-0-	1717	2	25	9	N	23					240
06	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2406	2	42	9	N	38	187	1			91
07	2666	#	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					91
08	2666	#	636	-0-	-2030	-0-	616	2	20	9	N	18					109
09	2580	#	1815	-0-	-765	-0-	1815	2			N	-0-					109
10	2542	#	1388	-0-	-1154	-0-	1363	2	25	9	N	23					132
11	2468	R	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	103	1			54
12	2449	#	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9	N	27					150
02	1596	#	585	-0-	-1011	-0-	585	2			N	-0-					150
03	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					150
04	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					150
05	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					150
06	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					150
07	3752	R	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					150
08	4513	R	4513	-0-	-0-	-0-	4473	2	40	9	N	36	108	1			78
09	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					78
10	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55					133
11	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					133
*12	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1			62

TOTAL GAS PROD: 30,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-					112
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9	N	20					132
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					132
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	9	84	1			57
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					57
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
09	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10					67
10	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					78
11	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					78
*12	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2393	2	8	9	N	7					85

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	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	3			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					38
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					38
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					38
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					38
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					38
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					38
*12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

01	124	#	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					69
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69
03	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					69
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					69
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					69
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					69
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					69
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					69
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					69
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					69
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-					69
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

01	DLQ G-10		1	-0-	1	566	1	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		1	-0-	1	567	1	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		1	-0-	1	568	1	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		2	-0-	2	570	2	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		2	-0-	2	572	2	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		1	-0-	1	573	1	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1	-0-	1	574	1	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	575	1	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2	-0-	2	577	2	2			Y	-0-					27
10	579	N	2	-0-	-577	-0-	2	2			Y	-0-					27
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					74
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	2					76
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1					77
							1	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					77
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1			7
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					8
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					10
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1			7
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					8
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					10
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	433	2	3	9	Y	3					9
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4					14
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3					17
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	Y	2					19
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	279	2	1	9	Y	1					20
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	20	1			3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					4
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					5
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	281	2	2	9	Y	2					7
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					7
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					7
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					7
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					7
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	64	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					7
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10					31
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16					47
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					50
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	699	2	3	9	Y	3					53
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-	43	1			10
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					10
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					10
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					10
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			Y	-0-					10
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	Y	24					34

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					46
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					47
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			47
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					47
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					47
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					47
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11					36
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10					46
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					46
06	1110	N	636	-0-	-474	-0-	633	2	3	9	Y	3					49
07	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-	38	1			11
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					11
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					11
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					11
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					11
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23					34

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					94
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	347	2	12	9	N	11					105
04	480	N	221	-0-	-259	-0-	220	2	1	9	N	1					106
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					106
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					106
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					106
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					106
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					106
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					106
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					8
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	261	2			Y	-0-					8
03	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					8
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					8
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					8
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					8
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	306	2	21	9	Y	19	19	1			8
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					8
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					8
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					8
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					8
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	Y	15					23

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4	9	N	4					171
02	1232	N	421	-0-	-811	-0-	415	2	6	9	N	5					176
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	666	2	1	9	N	1					177
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2					179
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					180
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					181
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					181
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					181
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					181
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					181
11	1170	N	871	-0-	-299	-0-	871	2			N	-0-					181
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					174
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-					174
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					174
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	6	N	-0-					174
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	5	1	168	3	N	-0-					174
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	3	1	110	3	N	-0-					174
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	3	1	112	3	N	-0-					174
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	82	1			92
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					92
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					92
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					92
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	N	46					125
							51	9									
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	25	1	231	2	N	45					170
							50	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	36	173	1			33
							40	9									
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	22	1	234	2	N	21					54
							23	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	46					100
							51	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	24	1	212	2	N	50					150
							55	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	50					200
							55	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	31					231
							34	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	30	162	1			99
							33	9									
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	26	1	247	2	N	21					120
							23	9									
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	25	1	155	2	N	27					147
							30	9									
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	29	1	177	2	N	48					195
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	527	N	430	-0-	-97	-0-	36	1	387	2	N	6					45
							7	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	35	1	324	2	N	5					50
							6	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	6					56
							7	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	5					61
							6	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	5					66
							6	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	40	1	351	2	N	3					69
							3	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	7					76
							8	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	5					81
							6	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	N	5					86
							6	9									
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	40	1	378	2	N	6					92
							7	9									
11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	233	2	N	12					104
							13	9									
12	558	N	284	-0-	-274	-0-	39	1	235	2	N	9					113
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	-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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	7	1	236	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	5	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	32	1	944	3	N	-0-					-0-
02	616	N	612	-0-	-4 B	-0-	17	1	595	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	699	-0-	-200 B	-0-	19	1	680	3	N	-0-					-0-
04	870	N	630	-0-	-240 B	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	27	1	865	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	22	1	806	3	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	18	1	693	3	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	676	-0-	-164 B	-0-	21	1	655	3	N	-0-					-0-
10	713	N	596	-0-	-117 B	-0-	16	1	580	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	11	1	383	3	N	-0-					-0-
12	713	N	361	-0-	-352 B	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	145	-0-	-134 B	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	5	1	171	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	46	1	1357	3	N	5					174
							6	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	30	1	1047	3	N	1					175
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	30	1	1061	3	N	-0-					175
04	1350	N	1103	-0-	-247 B	-0-	33	1	1070	3	N	-0-					175
05	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	3	N	3					178
							3	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	31	1	1113	3	N	8					186
							9	9									
07	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-	27	1	1016	3	N	-0-					186
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-	154	1			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	42	1	1288	3	N	-0-					32
10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	30	1	1120	3	N	-0-					32
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	3					35
							3	9									
12	1364	N	767	-0-	-597 B	-0-	21	1	744	3	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	290	-0-	-361 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					81
02	616	N	328	-0-	-288 B	-0-	9	1	319	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	15	1	538	3	N	-0-					81
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	424	3	N	-0-					81
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	3	N	-0-					81
06	540	N	437	-0-	-103 B	-0-	12	1	425	3	N	-0-					81
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	13	1	504	3	N	-0-					81
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	22	1	660	3	N	-0-					81
10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	20	1	731	3	N	-0-					81
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	482	3	N	-0-					81
12	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	18	1	627	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,609 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	9	1	310	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67 B	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150 B	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					63
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					63
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					63
05	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	1	1	31	3	N	-0-					63
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	3	1	110	3	N	-0-					63
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	3	1	130	3	N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	21	71	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	3	N	-0-					13
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	133	3	N	7					20
							8	9									
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	3					23
							3	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					58
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					58
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					58
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					58
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					58
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	1	1	54	3	N	-0-					58
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					58
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					58
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					58
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	10	1	297	3	N	-0-					93
02	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	6	1	198	6	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	167	-0-	-174	B	-0-	4	1	163	3	N	-0-					93
04	300	N	257	-0-	-43	B	-0-	7	1	250	3	N	-0-					93
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	7	1	230	3	N	-0-					93
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	5	1	193	3	N	-0-					93
07	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	5	1	204	3	N	-0-					93
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	11	1	321	3	N	-0-					93
10	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	5	1	194	3	N	-0-					93
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	2	1	128	3	N	1					94
								1	9									
12	341	N	189	-0-	-152	B	-0-	5	1	184	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	18	1	528	3	N	-0-					192
02	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	12	1	424	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	388	-0-	-170	B	-0-	10	1	378	3	N	-0-					192
04	540	N	442	-0-	-98	B	-0-	13	1	429	3	N	-0-					192
05	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	18	1	568	3	N	-0-					192
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	13	1	464	3	N	-0-					192
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	13	1	479	3	N	-0-					192
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	17	1	505	3	N	-0-					192
10	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	12	1	439	3	N	-0-					192
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	8	1	289	3	N	-0-					192
12	527	N	406	-0-	-121	B	-0-	11	1	395	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					126
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	126	3			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	199	3	N	5					75
							6	9									
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	13					88
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	4	1	150	3	N	-0-					88
04	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	5	1	153	3	N	2					90
							2	9									
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	5	1	159	3	N	-0-					90
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-					90
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	3	1	117	3	N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	37	1			53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					53
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	141	3	N	6					59
							7	9									
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	1					60
							1	9									
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	38	1	1120	3	N	-0-					76
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	24	1	858	3	N	2					78
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	21	1	766	3	N	-0-					78
04	1110	N	902	-0-	-208 B	-0-	27	1	875	3	N	-0-					78
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	33	1	1010	3	N	-0-					78
06	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	30	1	1092	3	N	-0-					78
07	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	23	1	857	3	N	-0-					78
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	32	1	965	3	N	-0-					78
10	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	3	N	12					90
							13	9									
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	4					94
							4	9									
12	1023	N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	3	N	-0-					161
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					161
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	7	1	246	3	N	-0-					161
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					161
06	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-					161
07	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					161
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	145	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	3					19
							3	9									
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	3	N	1					20
							1	9									
12	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	25	1	727	3	N	-0-					162
02	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	17	1	606	3	N	-0-					162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	14	1	497	3	N	-0-					162
04	720	N	568	-0-	-152 B	-0-	17	1	551	3	N	-0-					162
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	22	1	697	3	N	-0-					162
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	17	1	620	3	N	-0-					162
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	16	1	595	3	N	-0-					162
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	144	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	497	-0-	-133 B	-0-	16	1	481	3	N	-0-					18
10	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	13	1	465	3	N	3					21
							3	9									
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	3	N	-0-					21
12	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	6	1	169	3	N	5					185
							6	9									
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	5	1	171	3	N	3					188
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	4	1	140	3	N	2					190
							2	9									
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	4	1	128	3	N	11					201
							12	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					201
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	8	171	1			38
							9	9									
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	5	1	195	3	N	3					41
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					41
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	6	1	239	3	N	8					49
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	157	3	N	9					58
							10	9									
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	7	1	251	3	N	6					64
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

01 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
08 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	60	3			-0-
*10 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12 P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	53	1	1582	3	N	-0-					130
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	40	1	1420	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	33	1	1202	3	N	-0-					130
04	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	40	1	1311	3	N	-0-					130
05	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	52	1	1570	3	N	-0-					130
06	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	40	1	1427	3	N	-0-					130
07	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	3	N	-0-					130
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	54	1	1662	3	N	-0-					130
10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	43	1	1583	3	N	-0-					130
11	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	29	1	1044	3	N	-0-					130
*12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	41	1	1342	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	3	N	-0-					142
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					142
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	N	-0-					142
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	2	1	74	3	N	-0-					142
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	3	N	-0-					142
07	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	2	1	90	3	N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	15	136	1			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					21
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					21
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	1	1	46	3	N	-0-					21
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	2	1	81	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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 (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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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 (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					29
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					29
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					29
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					29
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					29
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2			N	-0-					29
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			N	-0-					29
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					29
09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					29
10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					29
11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					29
12	1240	N	925	-0-	-315	-0-	925	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					30
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					30
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					30
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					30
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 899 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

01	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	899	N	504	-0-	-395	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	900	N	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	930	N	446	-0-	-484	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	857	-0-	-2263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1884	-0-	-1557	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1192	-0-	-2138	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	891	-0-	-1000	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	602	-0-	-1228	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	534	-0-	-1357	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					90
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					90
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					90
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					90
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					90
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					90
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					90
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					90
09	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					90
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					90
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					90
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 73,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151					199
02	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24	9	N	22					221
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57	9	N	52	187	1			86
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143	9	N	130	190	1			26
05	6045	X	6006	-0-	-39	-0-	6006	2			N	-0-					26
06	5730	X	5636	-0-	-94	-0-	5636	2			N	-0-					26
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6292	2	142	9	N	129					155
08	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	5510	2	103	9	N	94	174	1			75
09	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	5165	2	21	9	N	19					94
10	6448	X	5096	-0-	-1352	-0-	5096	2			N	-0-					94
11	6240	X	4618	-0-	-1622	-0-	4538	2	80	9	N	73					167
12	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84	9	N	76					243

TOTAL GAS PROD: 66,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3					9
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	395	2	4	9	Y	4					13
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3	14	1			2
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	452	2	2	9	Y	2					4
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	2					6
							2	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	11	1	400	2	Y	1					7
							1	9									
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	13	1	343	2	Y	2					9
							2	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	1					10
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					13
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					13
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	3
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1968	2	69	9	N	63	188	1		90
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1945	2	68	9	N	62				152
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	1990	2	74	9	N	67				219
04	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1788	2	46	9	N	42				261
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2397	2	62	9	N	56	180	1		137
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2185	2	58	9	N	53				190
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2310	2	57	9	N	52				242
08	2449	N	1680	-0-	-769	-0-	1630	2	50	9	N	45	170	1		117
09	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2184	2	64	9	N	58				175
10	2356	N	2060	-0-	-296	-0-	2028	2	32	9	N	29				204
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	2	57	9	N	52				256
12	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	2058	2	55	9	N	50				306

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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

01	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	Y	31				179
02	1596	N	1161	-0-	-435	-0-	1144	2	17	9	Y	15				194
03	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1303	2	30	9	Y	27				221
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1246	2	29	9	Y	26				247
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12				259
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37				296
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1261	2	11	9	Y	10	171	1		135
08	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1069	1041	2	28	9	Y	25				160
09	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2263	1169	2	25	9	Y	23				183
10	DLQ G-10		1364	-0-	1364	3627	1342	2	22	9	Y	20				203
11	DLQ G-10		1311	-0-	1311	4938	1278	2	33	9	Y	30				233
*12	2700	N	1230	-0-	-1470	3468	1200	2	30	9	Y	27				260

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

	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	2263	N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2					182
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					184
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					185
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	181	1			5
05	2728	N	2525	-0-	-203	-0-	2481	2	44	9	N	40					45
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32					77
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	N	62					139
08	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	2284	2	61	9	N	55					194
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50					244
10	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	2018	2	11	9	N	10					254
11	2280	N	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					254
12	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	1			N	-0-					52
02	14B2	EXT	1	-0-	1	12	1	1			N	-0-					52
03	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					52
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

01	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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-		570	1	1141	2	N	110	190	1			39
									121	9									
02	2100	N	1055	-0-		-1045	-0-		453	1	563	2	N	35					74
									39	9									
03	2426	N	2426	-0-		-0-	-0-		457	1	1773	2	N	178	179	1			73
									196	9									
04	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-		472	1	1597	2	N	44					117
									48	9									
05	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-		505	1	1057	2	N	62					179
									68	9									
06	2340	N	1366	-0-		-974	-0-		460	1	832	2	N	67	178	1			68
									74	9									
07	2201	N	2051	-0-		-150	-0-		656	1	1245	2	N	136					204
									150	9									
08	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-		583	1	1201	2	N	73	186	1			91
									80	9									
09	1380	N	-0-	-0-		-1380	-0-						N	-0-					91
10	2046	N	-0-	-0-		-2046	-0-						N	-0-					91
11	1800	N	21	-0-		-1779	-0-		10	1	11	2	N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1860	N	1047	-0-		-813	-0-		342	1	686	2	N	17					162
									19	9									
02	1064	N	935	-0-		-129	-0-		403	1	501	2	N	28					190
									31	9									
03	957	N	957	-0-		-0-	-0-		189	1	731	2	N	34					224
									37	9									
04	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-		314	1	1062	2	N	112	179	1			157
									123	9									
05	1023	N	940	-0-		-83	-0-		276	1	578	2	N	78					235
									86	9									
06	930	N	863	-0-		-67	-0-		291	1	526	2	N	42					277
									46	9									
07	1550	N	1004	-0-		-546	-0-		315	1	597	2	N	84	185	1			176
									92	9									
08	930	N	779	-0-		-151	-0-		234	1	480	2	N	59					235
									65	9									
09	870	N	516	-0-		-354	-0-		182	1	293	2	N	37	172	1			100
									41	9									
10	992	N	990	-0-		-2	-0-		357	1	570	2	N	57					157
									63	9									
11	921	N	921	-0-		-0-	-0-		430	1	450	2	N	37					194
									41	9									
*12	808	N	808	-0-		-0-	-0-		385	1	393	2	N	27					221
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	26					110
							29	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	89					199
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					219
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					221
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	66	2	N	49	178	1			92
							54	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	38					130
							42	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	15					145
							17	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	52	2	N	11					156
							12	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	109	1	174	2	N	18					174
							20	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					181
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	23					204
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	444	1	890	2	N	47					112
							52	9									
02	1624	X	1158	-0-	-466	-0-	487	1	605	2	N	60					172
							66	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	926	1	3589	2	N	279	374	1			77
							307	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	828	1	2799	2	N	147	181	1			43
							162	9									
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	661	1	1382	2	N	87					130
							96	9									
06	3210	X	2008	-0-	-1202	-0-	690	1	1248	2	N	64					194
							70	9									
07	3317	X	2031	-0-	-1286	-0-	673	1	1275	2	N	75	177	1			92
							83	9									
08	3317	X	1683	-0-	-1634	-0-	529	1	1090	2	N	58					150
							64	9									
09	3210	X	1644	-0-	-1566	-0-	588	1	945	2	N	101	183	1			68
							111	9									
10	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	608	1	969	2	N	96					164
							106	9									
11	2010	X	1128	-0-	-882	-0-	552	1	576	2	N	-0-					164
12	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	636	1	650	2	N	267	354	1			77
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2397	2	N	2					190
							2	9									
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	290	1	1316	2	N	1					191
							1	9									
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	323	1	1468	2	N	13					204
							14	9									
04	2430	N	1341	-0-	-1089	-0-	241	1	1096	2	N	4					208
							4	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	322	1	1464	2	N	8					216
							9	9									
06	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	288	1	1309	2	N	2					218
							2	9									
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	206	1	938	2	N	-0-					218
08	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	141	1	642	2	N	-0-					218
09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	219	1	995	2	N	-0-					218
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	191	1	868	2	N	-0-					218
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	2	N	-0-					218
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	2	N	1					219
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					183
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					183
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	N	14					197
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					200
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					207
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					210
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					210
08	1178	N	763	-0-	-415	-0-	763	2			N	-0-					210
09	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1057	2	3	9	N	3					213
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					213
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					217
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					220

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2398	2	75	9	N	68					248
02	2436	X	2154	-0-	-282	-0-	2108	2	46	9	N	42					290
03	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2506	2	36	9	N	33					323
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2583	2	73	9	N	66					389
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			238
06	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	2066	2	39	9	N	35	178	1			95
07	2759	N	2300	-0-	-459	-0-	2264	2	36	9	N	33					128
08	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	2070	2	43	9	N	39					167
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1737	2	26	9	N	24					191
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2466	2	44	9	N	40					231
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	196	1			86
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88					174

TOTAL GAS PROD: 28,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2060	2	64	9	N	58	17	1			186
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	193	1			25
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1613	2	76	9	N	69	19	1			75
04	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	1664	2	35	9	N	32					107
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1650	2	69	9	N	63	36	1			134
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1388	2	29	9	N	26	16	1			144
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1513	2	47	9	N	43	17	1			170
08	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1407	2	44	9	N	40	179	1			31
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1355	2	61	9	N	55	32	1			54
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1343	2	41	9	N	37	17	1			74
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1218	2	85	9	N	77	15	1			136
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7369	2	349	9	N	317	235	1			182
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5392	2	106	9	N	96	228	1			50
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5760	2	415	9	N	377	237	1			190
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5437	2	253	9	N	230	345	1			75
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5528	2	338	9	N	307	288	1			94
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4650	2	239	9	N	217	231	1			80
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5137	2	251	9	N	228	224	1			84
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5125	2	253	9	N	230	218	1			96
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4935	2	330	9	N	300	274	1			122
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4874	2	251	9	N	228	230	1			120
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5407	2	215	9	N	195	224	1			91
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 62,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,725

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1530	2	58	9	N	53	181	1			33
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	9	N	30	13	1			50
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1190	2	62	9	N	56	14	1			92
04	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1199	2	30	9	N	27					119
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1301	2	57	9	N	52	26	1			145
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1095	2	40	9	N	36	13	1			168
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	2	43	9	N	39	175	1			32
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	N	43	17	1			58
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	N	55	32	1			81
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48	17	1			112
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1351	2	73	9	N	66	15	1			163
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1573	2	162	9	N	147	199	1			83
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1128	2	130	9	N	118	191	1			10
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1229	2	157	9	N	143	13	1			140
04	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	1244	2	123	9	N	112	161	1			91
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1252	2	132	9	N	120	186	1			25
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1053	2	138	9	N	125	12	1			138
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1287	2	142	9	N	129	176	1			91
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1253	2	134	9	N	122	168	1			45
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1207	2	144	9	N	131	28	1			148
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1149	2	128	9	N	116	174	1			90
11	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1079	2	161	9	N	146	178	1			58
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4971	2	118	9	N	107	221	1			51
02	3640	X	3617	-0-	-23	-0-	3587	2	30	9	N	27	43	1			35
03	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	3812	2	273	9	N	248	215	1			68
04	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	3927	2	88	9	N	80					148
05	5084	X	4137	-0-	-947	-0-	3961	2	176	9	N	160	248	1			60
06	4920	X	3478	-0-	-1442	-0-	3331	2	147	9	N	134	39	1			155
07	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	3438	2	98	9	N	89	201	1			43
08	4216	X	3506	-0-	-710	-0-	3388	2	118	9	N	107	40	1			110
09	4020	X	3417	-0-	-603	-0-	3263	2	154	9	N	140	214	1			36
10	4123	X	3219	-0-	-904	-0-	3089	2	130	9	N	118	41	1			113
11	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3129	2	132	9	N	120	190	1			43
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 41,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					432
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					433
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					443
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					445
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					446
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					456
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					457
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					459
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					469
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					470
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					471
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					481

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	7328	1	28292	3	N	48					301
							53	9									
02	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	6453	1	24933	3	N	59					360
							65	9									
03	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	6147	1	24976	3	N	55					415
							61	9									
04	33237	X	33237	-0-	-0-	-0-	6594	1	26635	3	N	7	169	1			253
							8	9									
05	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	6177	1	21961	3	N	11					264
							12	9									
06	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	5307	1	14034	3	N	-0-	169	1			95
07	36528	X	36528	-0-	-0-	-0-	7837	1	28680	3	N	10					105
							11	9									
08	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	6965	1	28456	3	N	43					148
							47	9									
09	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	6373	1	26006	3	N	65					213
							72	9									
10	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	7412	1	28070	3	N	10					223
							11	9									
11	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	6967	1	24854	3	N	5					228
							6	9									
*12	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52					280
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 384,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	3814	1	14727	3	N	8					318
							9	9									
02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	3489	1	13481	3	N	23					341
							25	9									
03	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	3791	1	15403	3	N	-0-	173	1			168
04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	3604	1	14558	3	N	4					172
							4	9									
05	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	4460	1	15856	3	N	13					185
							14	9									
06	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	3700	1	9786	3	N	-0-					185
07	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	3006	1	10999	3	N	3					188
							3	9									
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	3768	1	15395	3	N	-0-					188
09	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	3191	1	13024	3	N	5					193
							6	9									
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	3844	1	14557	3	N	4					197
							4	9									
11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	4206	1	15004	3	N	-0-					197
*12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 212,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01	10509	X	7628	-0-	-2881	-0-	7627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9492	X	7681	-0-	-1811	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7365	-0-	-3144	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7788	-0-	-432	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7489	-0-	-1160	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	651	-0-	-8649	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	128	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3057	-0-	-247	-0-	108	1	2949	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	121	1	3275	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	123	1	3190	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	127	1	3310	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	128	1	3158	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	133	1	3248	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	122	1	3201	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	121	1	3106	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	129	1	3148	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	107	1	3065	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	109	1	3166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,656 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	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	443	1	11721	2	N	-0-			-0-
02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	363	1	9931	2	N	-0-			-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	238	1	6431	2	N	-0-			-0-
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	340	1	8847	2	N	-0-			-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4663	2	N	-0-			-0-
06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	492	1	12163	2	N	-0-			-0-
07	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	475	1	12514	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3426	-0-	-1254	-0-	128	1	3298	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	119	1	2904	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	10	1	294	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	477	-0-	-4359	-0-	16	1	461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4015	-0-	1215	1215	141	1	3874	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8389	-0-	5289	6504	298	1	8091	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5328	-0-	2328	8832	197	1	5131	2	N	-0-			-0-
05	12858	X	4026	-0-	-8832	-0-	148	1	3878	2	N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-			-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4875	2	N	-0-			-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	192	1	4676	2	N	-0-			-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	163	1	4662	2	N	-0-			-0-
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	170	1	4931	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	84	X	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210	X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	217	X	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	217	X	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60	X	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 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	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-
04	810	N	417	-0-	-393	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	23	1	571	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	893	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	29	1	775	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-					-0-
10	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	507	-0-	-237	-0-	17	1	489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	49104	X	45009	-0-	-4095	-0-	1638	1	43371	2	N	-0-					-0-
02	44664	X	44664	-0-	-0-	-0-	1575	1	43089	2	N	-0-					-0-
03	48577	X	44687	-0-	-3890	-0-	1591	1	43096	2	N	-0-					-0-
04	45000	X	43569	-0-	-1431	-0-	1613	1	41956	2	N	-0-					-0-
05	49104	X	5830	-0-	-43274	-0-	215	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	47520	X	4745	-0-	-42775	-0-	184	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	49104	X	3115	-0-	-45989	-0-	122	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	45012	X	1424	-0-	-43588	-0-	52	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	43560	X	9985	-0-	-33575	-0-	374	1	9611	2	N	-0-					-0-
10	47576	X	47576	-0-	-0-	-0-	1876	1	45698	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-	1703	1	48583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	52422	X	52422	-0-	-0-	-0-	1748	1	50671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 353,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	39	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	38	1	1025	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	36	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	34	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	27	1	767	2	N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,295 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	18972	X	17505	-0-	-1467	-0-	637	1	16868	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	7341	-0-	-9795	-0-	259	1	7082	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	14794	-0-	-4178	-0-	527	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	9142	-0-	-7808	-0-	338	1	8804	2	N	-0-					-0-
05	17515	X	16801	-0-	-714	-0-	619	1	16182	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	16718	-0-	-232	-0-	650	1	16068	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	11210	-0-	-3577	-0-	440	1	10769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16802	X	13452	-0-	-3350	-0-	492	1	12960	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	6785	-0-	-9925	-0-	254	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	13291	-0-	-3976	-0-	524	1	12767	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14832	-0-	-1878	-0-	502	1	14330	2	N	-0-					-0-
*12	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	524	1	15208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	5161	-0-	-7146	-0-		187	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	4333	-0-	-6783	-0-		153	1	4180	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	4612	-0-	-7695	-0-		164	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6013	-0-	-1427	-0-		223	1	5790	2	N	-0-					-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-		567	1	14816	2	N	-0-					-0-
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-		448	1	11085	2	N	-0-					-0-
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-		547	1	13410	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-		574	1	15109	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-		650	1	16703	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	11910	-0-	-3466	-0-		470	1	11440	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	10571	-0-	-4609	-0-		358	1	10213	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	10048	-0-	-6878	-0-		335	1	9713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-		1612	1	42703	2	N	-0-					-0-
02	38757	X	38757	-0-	-0-	-0-		1367	1	37390	2	N	-0-					-0-
03	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-		964	1	26114	2	N	-0-					-0-
04	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-		1343	1	34916	2	N	-0-					-0-
05	38577	X	38577	-0-	-0-	-0-		1421	1	37156	2	N	-0-					-0-
06	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-		1112	1	27515	2	N	-0-					-0-
07	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-		1409	1	34523	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-		1605	1	42234	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
09	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-		1372	1	35226	2	N	-0-					-0-
10	32566	X	32566	-0-	-0-	-0-		1284	1	31281	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	34375	X	34375	-0-	-0-	-0-		1164	1	33210	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*12	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-		1000	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 426,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	124	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	124	1	3249	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	124	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	130	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	120	1	3156	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	119	1	3044	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	125	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	96	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2110	-0-	-928	-0-	70	1	2039	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	16535	-0-	-329	-0-	602	1	15933	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	14651	-0-	-665	-0-	517	1	14134	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	15671	-0-	-2929	-0-	558	1	15113	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	14951	-0-	-3049	-0-	554	1	14397	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15718	-0-	-1332	-0-	579	1	15139	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14086	-0-	-1904	-0-	547	1	13539	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	575	1	14073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	613	1	16130	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	586	1	15047	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	15435	-0-	-282	-0-	609	1	14825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16200	X	15076	-0-	-1124	-0-	511	1	14564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	16740	X	15145	-0-	-1595	-0-	505	1	14640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	316	1	8388	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	5149	-0-	-2271	-0-	181	1	4968	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	246	1	6659	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6440	-0-	-1990	-0-	239	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	329	1	8603	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6953	-0-	-1477	-0-	270	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	294	1	7193	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7129	-0-	-1799	-0-	261	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7171	-0-	-1469	-0-	269	1	6902	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	271	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6363	-0-	-897	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6335	-0-	-1167	-0-	211	1	6124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61504	X	59096	-0-	-2408	-0-	2150	1	56946	2	N	-0-					-0-
02	55552	X	52307	-0-	-3245	-0-	1845	1	50462	2	N	-0-					-0-
03	60760	X	56843	-0-	-3917	-0-	2024	1	54819	2	N	-0-					-0-
04	58800	X	53762	-0-	-5038	-0-	1990	1	51772	2	N	-0-					-0-
05	60760	X	57935	-0-	-2825	-0-	2134	1	55801	2	N	-0-					-0-
06	57180	X	56220	-0-	-960	-0-	2184	1	54036	2	N	-0-					-0-
07	57908	X	57185	-0-	-723	-0-	2243	1	54940	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	57939	X	57143	-0-	-796	-0-	2092	1	55050	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	56220	X	55163	-0-	-1057	-0-	2068	1	53095	2	N	-0-					-0-
10	58094	X	57873	-0-	-221	-0-	2282	1	55590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	56220	X	55245	-0-	-975	-0-	1871	1	53373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	57195	X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 672,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	8928	X	2015	-0-	-6913	-0-	74	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	2405	-0-	-5659	-0-	85	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	2498	-0-	-5779	-0-	89	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	2036	-0-	-3274	-0-	75	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2268	-0-	-312	-0-	88	1	2178	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	80	1	1965	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	2852	X	1615	-0-	-1237	-0-	59	1	1549	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	75	1	1819	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	58	1	1664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	935	1	24764	2	N	-0-					-0-
02	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	775	1	21189	2	N	-0-					-0-
03	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	833	1	22551	2	N	-0-					-0-
04	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	985	1	25632	2	N	-0-					-0-
05	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	952	1	24903	2	N	-0-					-0-
06	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	947	1	23418	2	N	-0-					-0-
07	22630	X	22183	-0-	-447	-0-	870	1	21313	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	22568	-0-	-62	-0-	826	1	21741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	21900	X	18337	-0-	-3563	-0-	687	1	17650	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19284	-0-	-3346	-0-	760	1	18523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21900	X	15486	-0-	-6414	-0-	525	1	14961	2	N	-0-					-0-
*12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46864	X	46864	-0-	-0-	-0-	1705	1	45159	2	N	-0-					-0-
02	43540	X	42407	-0-	-1133	-0-	1495	1	40912	2	N	-0-					-0-
03	51243	X	45478	-0-	-5765	-0-	1619	1	43859	2	N	-0-					-0-
04	49590	X	41020	-0-	-8570	-0-	1518	1	39502	2	N	-0-					-0-
05	47182	X	39076	-0-	-8106	-0-	1439	1	37637	2	N	-0-					-0-
06	45450	X	36576	-0-	-8874	-0-	1421	1	35155	2	N	-0-					-0-
07	46965	X	38414	-0-	-8551	-0-	1507	1	36904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	45477	X	38317	-0-	-7160	-0-	1403	1	36912	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	41010	X	39991	-0-	-1019	-0-	1499	1	38492	2	N	-0-					-0-
10	39091	X	36609	-0-	-2482	-0-	1443	1	35165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	37170	X	34321	-0-	-2849	-0-	1163	1	33157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	41323	X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1	29491	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 469,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	16120	X	15272	-0-	-848	-0-	556	1	14716	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13384	-0-	-1036	-0-	472	1	12912	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	4111	-0-	-11854	-0-	147	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	86	-0-	-15184	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	77	-0-	-15702	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
07	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	1	-0-	-4122	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	65379	X	40012	-0-	-25367	-0-	1455	1	38557	2	N	-0-					-0-
02	59052	X	38184	-0-	-20868	-0-	1347	1	36837	2	N	-0-					-0-
03	56947	X	39780	-0-	-17167	-0-	1417	1	38363	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	38300	-0-	-4900	-0-	1418	1	36882	2	N	-0-					-0-
05	44640	X	42898	-0-	-1742	-0-	1580	1	41318	2	N	-0-					-0-
06	40920	X	39640	-0-	-1280	-0-	1540	1	38100	2	N	-0-					-0-
07	42284	X	40502	-0-	-1782	-0-	1589	1	38910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	42904	X	41362	-0-	-1542	-0-	1514	1	39846	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	41520	X	35476	-0-	-6044	-0-	1330	1	34146	2	N	-0-					-0-
10	42904	X	36303	-0-	-6601	-0-	1431	1	34871	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	40020	X	37031	-0-	-2989	-0-	1254	1	35776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1	40564	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 471,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	118	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2572	-0-	-900	-0-	91	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	109	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	103	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	112	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	114	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	104	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	113	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,551 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 #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	505	1	13354	2	N	-0-					-0-
02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	415	1	11353	2	N	-0-					-0-
03	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	479	1	12958	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12614	-0-	-136	-0-	467	1	12147	2	N	-0-					-0-
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	486	1	12706	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	483	1	11944	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12824	-0-	-351	-0-	503	1	12320	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13175	X	12485	-0-	-690	-0-	457	1	12028	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12016	-0-	-734	-0-	450	1	11566	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12162	-0-	-1013	-0-	480	1	11682	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	11560	-0-	-860	-0-	392	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	3679	-0-	-8690	-0-	134	1	3545	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	2449	-0-	-4887	-0-	86	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2995	-0-	-1715	-0-	111	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3507	-0-	-1360	-0-	129	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	113	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2377	-0-	-1684	-0-	93	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	769	-0-	-3292	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	143	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	123	1	3000	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	158	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	146	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	142	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	147	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	150	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3620	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	135	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3481	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	118	1	3355	2	N	-0-					-0-
*12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	15728	-0-	-1570	-0-	572	1	15156	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14395	-0-	-1229	-0-	508	1	13887	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	13336	-0-	-4086	-0-	475	1	12861	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	9621	-0-	-7239	-0-	356	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	10566	-0-	-6856	-0-	389	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	5483	-0-	-9937	-0-	213	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	1996	-0-	-13938	-0-	78	1	1916	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	13330	X	1006	-0-	-12324	-0-	37	1	969	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	893	-0-	-9337	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	716	-0-	-9855	-0-	28	1	688	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	18	-0-	-5472	-0-	1	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	11934	-0-	-2636	-0-	434	1	11500	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12286	-0-	-874	-0-	433	1	11853	2	N	-0-					-0-
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	480	1	12996	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12719	-0-	-31	-0-	471	1	12248	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12898	-0-	-711	-0-	475	1	12423	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12458	-0-	-712	-0-	484	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	538	1	13173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	451	1	11880	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12550	-0-	-170	-0-	470	1	12080	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	540	1	13157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13260	X	11464	-0-	-1796	-0-	388	1	11076	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 152,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6143	-0-	-3281	-0-	224	1	5919	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	6788	-0-	-1724	-0-	239	1	6549	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8234	-0-	-973	-0-	294	1	7940	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6966	-0-	-594	-0-	258	1	6708	2	N	-0-					-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	288	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7101	-0-	-879	-0-	276	1	6825	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	305	1	7474	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	312	1	8207	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	310	1	7969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	339	1	8253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	284	1	8096	2	N	-0-					-0-
*12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 93,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	X	752	-0-	-85	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	20	1	501	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	470	-0-	-336	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	53	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1174	-0-	-450	-0-	41	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1335	-0-	-75	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	54	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1481	-0-	-469	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
*12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2305	1	61071	2	N	-0-					-0-
02	49083	X	49083	-0-	-0-	-0-	1731	1	47352	2	N	-0-					-0-
03	48343	X	48343	-0-	-0-	-0-	1722	1	46621	2	N	-0-					-0-
04	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	1625	1	42253	2	N	-0-					-0-
05	50318	X	50318	-0-	-0-	-0-	1854	1	48464	2	N	-0-					-0-
06	47491	X	47491	-0-	-0-	-0-	1845	1	45646	2	N	-0-					-0-
07	47265	X	47265	-0-	-0-	-0-	1854	1	45410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	46195	X	46195	-0-	-0-	-0-	1691	1	44504	2	N	-0-					-0-
09	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	1627	1	41781	2	N	-0-					-0-
10	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	1793	1	43676	2	N	-0-					-0-
11	41794	X	41794	-0-	-0-	-0-	1416	1	40378	2	N	-0-					-0-
*12	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2200	-0-	-280	-0-	80	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	70	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	76	1	2080	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	76	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	63	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	67	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,403 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3715	-0-	-1028	-0-	135	1	3580	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3235	-0-	-1049	-0-	114	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3686	-0-	-1057	-0-	131	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3808	-0-	-782	-0-	141	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	138	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	149	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	147	1	3593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	129	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	121	1	3113	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	128	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3001	-0-	-839	-0-	102	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

01	17081	X	1717	-0-	-15364	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	1470	-0-	-5026	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1308	-0-	-1079	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	53	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1216	-0-	-489	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1201	-0-	-449	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1185	-0-	-458	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1020	-0-	-468	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	978	-0-	-262	-0-	39	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	943	-0-	-257	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
*12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

01	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	102	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2327	-0-	-1929	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	80	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2471	-0-	-1309	-0-	92	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3391	-0-	-515	-0-	125	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	77	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	106	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	1333	-0-	-1937	-0-	50	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1263	-0-	-2147	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	104	1	2970	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	63	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	54	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	44	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	581	-0-	-876	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	920	-0-	-520	-0-	31	1	889	2	N	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	116	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	120	1	3260	2	N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	136	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	75	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	201	1	4962	2	N	-0-					-0-
07	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	10562	2	N	2	2	8			-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	183	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	257	1	6263	2	N	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	194	1	5540	2	N	-0-					-0-
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	57245	-0-	-1562	-0-	2083	1	55162	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	50953	-0-	-2163	-0-	1797	1	49156	2	N	-0-					-0-
03	58807	X	55530	-0-	-3277	-0-	1977	1	53553	2	N	-0-					-0-
04	56910	X	53299	-0-	-3611	-0-	1973	1	51326	2	N	-0-					-0-
05	58807	X	55954	-0-	-2853	-0-	2061	1	53893	2	N	-0-					-0-
06	55410	X	54080	-0-	-1330	-0-	2101	1	51979	2	N	-0-					-0-
07	56420	X	52825	-0-	-3595	-0-	2072 4	1 9	50749	2	N	4	4	8			-0-
08	55955	X	55185	-0-	-770	-0-	2020 2	1 9	53163	2	N	2	2	8			-0-
09	54150	X	50307	-0-	-3843	-0-	1886	1	48421	2	N	-0-					-0-
10	55955	X	46925	-0-	-9030	-0-	1850 1	1 9	45074	2	N	1	1	8			-0-
11	54090	X	43473	-0-	-10617	-0-	1473 1	1 9	41999	2	N	1	1	8			-0-
12	55180	X	45753	-0-	-9427	-0-	1525 2	1 9	44226	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 621,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	10757	X	189	-0-	-10568	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	65	-0-	-9651	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	62	-0-	-10695	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	36	-0-	-7104	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	180	X	14	-0-	-166	-0-	12	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
*12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2504	-0-	-796	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1775	-0-	-1635	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	102	1	2706	2	N	-0-			-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	91	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	96	1	2599	2	N	-0-			-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	N	-0-			-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	105	1	2733	2	N	-0-			-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	108	1	2637	2	N	-0-			-0-
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-			-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	N	-0-			-0-
*12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,842 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	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
02	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
03	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2630	-0-	-70	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
05	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
06	2700	N	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
08	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
09	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
10	2697	N	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
11	2640	N	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	34	1	893	2	N	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	29	1	793	2	N	-0-					-0-
04	600	X	564	-0-	-36	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	777	1	19215	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	N	57726	-0-	54626	54626	2264	1	55454	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3100	N	61998	-0-	58898	113524	2269	1	59723	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	174531	X	61007	-0-	-113524	-0-	2287	1	58720	2	N	-0-					-0-
10	62810	X	62810	-0-	-0-	-0-	2476	1	60332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	60892	X	60892	-0-	-0-	-0-	2063	1	58826	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	62494	X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 391,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	868	N	591	-0-	-277	-0-	21	1	570	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	N	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	18	1	455	2	N	-0-					-0-
07	713	N	539	-0-	-174	-0-	21	1	518	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	313	1	8272	2	N	-0-					-0-
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	274	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7163	-0-	-2013	-0-	256	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	302	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8721	-0-	-455	-0-	321	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6027	-0-	-2283	-0-	234	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	2289	-0-	-6298	-0-	90	1	2198	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8711	X	4643	-0-	-4068	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	5085	-0-	-3345	-0-	191	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	347	1	8445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	305	1	8704	2	N	-0-					-0-
*12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	839	-0-	-339	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	846	-0-	-204	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	2911	-0-	-8311	-0-	105	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	2145	-0-	-3259	-0-	76	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2464	-0-	-3488	-0-	88	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	286	1	7443	2	N	-0-					-0-
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	410	1	10708	2	N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	416	1	10302	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	423	1	10364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11129	X	8141	-0-	-2988	-0-	298	1	7843	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
10	11129	X	24	-0-	-11105	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	6	-0-	-10704	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	110	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	110	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2810	2	N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	104	1	2545	2	N	-0-					-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	N	-0-					-0-
*12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	71	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	55	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1572	-0-	-102	-0-	57	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1540	-0-	-80	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	59	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	56	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

01	20119	X	13906	-0-	-6213	-0-	506	1	13400	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	15355	-0-	-2817	-0-	541	1	14814	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	16888	-0-	-1185	-0-	601	1	16287	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	15075	-0-	-2415	-0-	558	1	14517	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	15429	-0-	-2644	-0-	568	1	14861	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15611	-0-	-829	-0-	607	1	15004	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15388	-0-	-1600	-0-	604	1	14783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16895	X	12745	-0-	-4150	-0-	467	1	12278	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	12727	-0-	-2873	-0-	477	1	12250	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	13820	-0-	-2300	-0-	545	1	13275	2	N	-0-					-0-
11	15600	X	7143	-0-	-8457	-0-	242	1	6900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 172,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	46169	X	46169	-0-	-0-	-0-	1680	1	44489	2	N	-0-					-0-
02	35000	X	34579	-0-	-421	-0-	1220	1	33359	2	N	-0-					-0-
03	48302	X	48302	-0-	-0-	-0-	1720	1	46582	2	N	-0-					-0-
04	37500	X	26464	-0-	-11036	-0-	980	1	25484	2	N	-0-					-0-
05	43541	X	43541	-0-	-0-	-0-	1604	1	41937	2	N	-0-					-0-
06	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	1610	1	39827	2	N	-0-					-0-
07	38750	X	6047	-0-	-32703	-0-	237	1	5809	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	43080	X	43080	-0-	-0-	-0-	1577	1	41502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	41392	X	41392	-0-	-0-	-0-	1551	1	39841	2	N	-0-					-0-
10	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1636	1	39854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	1286	1	36667	2	N	-0-					-0-
12	38750	X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 448,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	4	1	102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	X	407	-0-	-27	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-					-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	18	1	444	2	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	121	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	95	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	91	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2465	-0-	-835	-0-	92	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	97	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	94	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1890	-0-	-1117	-0-	74	1	1814	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2685	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	86	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	82	1	1987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	76	1	2155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	254	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	216	1	5905	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5295	-0-	-223	-0-	188	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	230	1	5996	2	N	-0-					-0-
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	244	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5969	-0-	-421	-0-	232	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5543	-0-	-1060	-0-	217	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4674	-0-	-1929	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	165	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5361	-0-	-1242	-0-	211	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	183	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	300	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3227	-0-	-2149	-0-	114	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	187	1	5077	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	268	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	4722	-0-	-3524	-0-	174	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	5781	-0-	-2199	-0-	225	1	5556	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6593	-0-	-878	-0-	259	1	6333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7471	X	6505	-0-	-966	-0-	238	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5772	-0-	-1458	-0-	216	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	255	1	6224	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	403	N	73	-0-	-330	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	196	N	29	-0-	-167	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 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	28086	X	26478	-0-	-1608	-0-	964	1	25514	2	N	-0-					-0-
02	24948	X	23642	-0-	-1306	-0-	834	1	22808	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	25684	-0-	-1937	-0-	915	1	24769	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	24136	-0-	-2114	-0-	894	1	23242	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	25015	-0-	-1831	-0-	921	1	24094	2	N	-0-					-0-
06	25620	X	23729	-0-	-1891	-0-	922	1	22807	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	24325	-0-	-1839	-0-	954	1	23367	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	25699	X	23451	-0-	-2248	-0-	858	1	22591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	24210	X	22968	-0-	-1242	-0-	861	1	22107	2	N	-0-					-0-
10	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	897	1	21856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	23730	X	22570	-0-	-1160	-0-	764	1	21805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24335	X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 287,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	16833	X	11545	-0-	-5288	-0-	420	1	11125	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11260	-0-	-3524	-0-	397	1	10863	2	N	-0-					-0-
03	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	636	1	17222	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	14617	-0-	-2573	-0-	541	1	14076	2	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	601	1	15709	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	15374	-0-	-1906	-0-	597	1	14777	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16170	-0-	-1686	-0-	634	1	15534	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	17856	X	13038	-0-	-4818	-0-	477	1	12561	2	N	-0-					-0-
09	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	642	1	16480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	16306	X	15085	-0-	-1221	-0-	595	1	14489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15660	X	13251	-0-	-2409	-0-	449	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	15831	-0-	-1870	-0-	528	1	15303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	25297	-0-	-9454	-0-	920	1	24377	2	N	-0-					-0-
02	31388	X	26535	-0-	-4853	-0-	936	1	25599	2	N	-0-					-0-
03	34751	X	28851	-0-	-5900	-0-	1027	1	27824	2	N	-0-					-0-
04	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1048	1	27251	2	N	-0-					-0-
05	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	1291	1	33766	2	N	-0-					-0-
06	31309	X	31309	-0-	-0-	-0-	1216	1	30093	2	N	-0-					-0-
07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	1493	1	36559	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	1306	1	34369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33630	X	31115	-0-	-2515	-0-	1166	1	29949	2	N	-0-					-0-
10	34751	X	34387	-0-	-364	-0-	1356	1	33031	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	31711	-0-	-1919	-0-	1074	1	30636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	34751	X	31736	-0-	-3015	-0-	1058	1	30677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 378,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	446276	X	380469	-0-	-65807	-0-	380469	2			N	-0-					-0-
02	388724	X	338238	-0-	-50486	-0-	338238	2			N	-0-					-0-
03	416826	X	357008	-0-	-59818	-0-	357008	2			N	-0-					-0-
04	383700	X	333914	-0-	-49786	-0-	333914	2			N	-0-					-0-
05	396490	X	347268	-0-	-49222	-0-	347268	2			N	-0-					-0-
06	368160	X	325157	-0-	-43003	-0-	325157	2			N	-0-					-0-
07	374418	X	324776	-0-	-49642	-0-	324776	2			N	-0-					-0-
08	356965	X	318293	-0-	-38672	-0-	318293	2			N	-0-					-0-
09	336060	X	293084	-0-	-42976	-0-	293084	2			N	-0-					-0-
10	347262	X	251958	-0-	-95304	-0-	251958	2			N	-0-					-0-
11	325170	X	272833	-0-	-52337	-0-	272833	2			N	-0-					-0-
12	324787	X	281283	-0-	-43504	-0-	281283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 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	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,354 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	136	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3014	-0-	14	26	118	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	813	-0-	-1264	-0-	35	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	N	347	-0-	-1730	-0-	14	1	333	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3632	-0-	532	532	138	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2886	-0-	-114	418	94	1	2792	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3065	-0-	-35	383	112	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3822	X	3439	-0-	-383	-0-	122	1	3317	2	N	-0-					-0-
*12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	120	1	3231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,734 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	94748	-0-	-0-	-94748	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	123	-0-	123	123	110	2	13	9		N	12					12
05	14B2 EXT	156	-0-	156	279	141	2	15	9		N	14					26
06	14B2 EXT	135	-0-	135	414	124	2	11	9		N	10					36
07	14B2 EXT	116	-0-	116	530	110	2	6	9		N	5					41
08	547	R	17	-0-	-530	-0-	15	2	2	9	N	2					43
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					43
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					43
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-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-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					59
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					59
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					59
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-					59
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					59
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	1					60
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-					60
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					60
09	660	N	129	-0-	-531	-0-	9	1	120	2	N	-0-	1	1			59
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					59
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					59
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					48
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					48
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					48
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					48
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	139	2	N	-0-					48
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					48
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					48
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	N	-0-	1	1			47
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					47
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	9	1	113	2	N	-0-					47
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

01	651	N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1					94
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-					94
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1					95
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5					100
							6	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	5					105
							6	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	8					113
							9	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	N	3					116
							3	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	18					134
							20	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	3	6	1			131
							3	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	N	-0-					131
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	29	1	387	2	N	-0-					131
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1			208
							40	9									
02	1596	N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53					261
							58	9									
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48					309
							53	9									
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188	1			176
							61	9									
05	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	112	1	1461	2	N	16					192
							18	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	116	1	1472	2	N	10					202
							11	9									
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	117	1	1381	2	N	16					218
							18	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	N	34					252
							37	9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	2	N	15	202	1			65
							17	9									
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	104	1	1372	2	N	16					81
							18	9									
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	106	1	1400	2	N	12					93
							13	9									
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	116	1	1451	2	N	20					113
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	2					100
							2	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					100
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	1					101
							1	9									
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	27	1	372	2	N	-0-					101
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	2	N	1					102
							1	9									
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	40	1	513	2	N	1					103
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-					103
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	42	1	482	2	N	-0-					103
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	34	1	440	2	N	1	6	1			98
							1	9									
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					98
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-					98
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	112	1	1510	2	N	32	124	1			32
							35	9									
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	116	1	1530	2	N	1					33
							1	9									
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	121	1	1579	2	N	4					37
							4	9									
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	103	1	1406	2	N	4					41
							4	9									
05	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	105	1	1378	2	N	13					54
							14	9									
06	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	94	1	1196	2	N	24					78
							26	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	152	1	1783	2	N	7					85
							8	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	183	1	2092	2	N	1					86
							1	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	2	N	3	19	1			70
							3	9									
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					70
11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	146	1	1922	2	N	-0-					70
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	149	1	1868	2	N	2					72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		688	-0-	688	1367	688	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		762	-0-	762	2129	762	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2865	736	3			Y	-0-					33
06	2900	N	621	-0-	-2279	586	621	3			Y	-0-					33
07	1335	N	749	-0-	-586	-0-	749	3			Y	-0-					33
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					33
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					33
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					33
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			Y	-0-					81
02	DLQ G-10		6694	-0-	6694	6694	6694	3			Y	-0-					81
03	DLQ G-10		6776	-0-	6776	13470	6776	3			Y	-0-					81
04	DLQ G-10		7509	-0-	7509	20979	7509	3			Y	-0-					81
05	DLQ G-10		7250	-0-	7250	28229	7250	3			Y	-0-					81
06	34345	X	6116	-0-	-28229	-0-	6116	3			Y	-0-					81
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			Y	-0-					81
08	7130	X	5412	-0-	-1718	-0-	5412	3			Y	-0-					81
09	6900	X	2705	-0-	-4195	-0-	2705	3			Y	-0-					81
10	7130	X	5767	-0-	-1363	-0-	5767	3			Y	-0-					81
11	6900	X	4312	-0-	-2588	-0-	4312	3			Y	-0-					81
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 65,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		956	-0-	956	956	956	3			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1924	968	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2996	1072	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		1035	-0-	1035	4031	1035	3			Y	-0-					40
06	2900	N	873	-0-	-2027	2004	873	3			Y	-0-					40
07	3058	N	1054	-0-	-2004	-0-	1054	3			Y	-0-					40
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					40
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					40
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					40
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					83
03	DLQ G-10		745	-0-	745	1481	745	3			Y	-0-					83
04	DLQ G-10		826	-0-	826	2307	826	3			Y	-0-					83
05	DLQ G-10		798	-0-	798	3105	798	3			Y	-0-					83
06	2900	N	673	-0-	-2227	878	673	3			Y	-0-					83
07	1690	N	812	-0-	-878	-0-	812	3			Y	-0-					83
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					83
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					83
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					83
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		671	-0-	671	671	671	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1350	679	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2103	753	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2830	727	3			Y	-0-					22
06	2900	N	613	-0-	-2287	543	613	3			Y	-0-					22
07	1282	N	739	-0-	-543	-0-	739	3			Y	-0-					22
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					22
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					22
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					22
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,611 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					22
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					22
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					22
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					22
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					22
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					22
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					22
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					22
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					3
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					3
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					3
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					3
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					3
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					3
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					3
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					3
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					3
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6					26
							7	9									
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	25	1	713	2	Y	4					30
							4	9									
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	22	1	723	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	15	1	542	2	Y	2					25
							2	9									
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	18	1	616	2	Y	2					27
							2	9									
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	16	1	506	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	716	2	Y	9	15	1			11
							10	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	14	1	571	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	6					14
							7	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	14	8	1			16
							15	9									
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	96	1	2898	2	Y	21					78
							23	9									
02	1596	X	1565	-0-	-31	-0-	53	1	1504	2	Y	7					85
							8	9									
03	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	16	1	538	2	Y	7	44	1			48
							8	9									
04	1710	X	1231	-0-	-479	-0-	34	1	1191	2	Y	5					53
							6	9									
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	36	1	1206	2	Y	5					58
							6	9									
06	1710	X	1384	-0-	-326	-0-	42	1	1328	2	Y	13	32	1			39
							14	9									
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	187	1	4808	2	Y	58	34	1			63
							64	9									
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	2	Y	17	53	1			27
							19	9									
09	3000	N	3005	-0-	5	5	81	1	2893	2	Y	28					55
							31	9									
10	3100	N	3440	-0-	340	345	95	1	3301	2	Y	40	38	1			57
							44	9									
11	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	39	1	1124	2	Y	19	44	1	6	8	26
							21	9									
12	1767	X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	46	1	1386	2	Y	10					41
							11	9									
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	35	1	984	2	Y	5					46
							6	9									
03	1240	N	791	-0-	-449	-0-	23	1	757	2	Y	10	24	1			32
							11	9									
04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	27	1	964	2	Y	4					36
							4	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	Y	4					40
							4	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	22	1	703	2	Y	7	22	1			25
							8	9									
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	27	1	704	2	Y	9	22	1			12
							10	9									
08	1147	N	494	-0-	-653	-0-	12	1	476	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	17	1	612	2	Y	6					13
							7	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1			15
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	13					56
							14	9									
02	1512	X	1278	-0-	-234	-0-	43	1	1228	2	Y	6					62
							7	9									
03	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	41	1	1381	2	Y	18	32	1			48
							20	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	7					55
							8	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	Y	11					66
							12	9									
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2326	2	Y	21	37	1			50
							23	9									
07	3100	N	3726	-0-	626	626	137	1	3542	2	Y	43	42	1			51
							47	9									
08	3100	N	2974	-0-	-126	500	70	1	2871	2	Y	30	42	1			39
							33	9									
09	3000	N	3344	-0-	344	844	91	1	3218	2	Y	32					71
							35	9									
10	3100	N	3291	-0-	191	1035	91	1	3158	2	Y	38	49	1			60
							42	9									
11	3517	X	2482	-0-	-1035	-0-	83	1	2369	2	Y	27	45	1			42
							30	9									
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4062	2	Y	49	46	1			45
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					49
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					49
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					49
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					49
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			49
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					49
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					49
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					49
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					49
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1308	2	Y	9					37
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	36 6	1 9	1010	2	Y	5					42
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	1291	2	Y	17	22	1			37
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	34 6	1 9	1178	2	Y	5					42
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	2065	2	Y	8					50
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	1394	2	Y	13	28	1			35
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85 30	1 9	2187	2	Y	27	30	1			32
08	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	41 19	1 9	1689	2	Y	17	26	1			23
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	53 21	1 9	1895	2	Y	19					42
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	1896	2	Y	23	29	1			36
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	1807	2	Y	21	28	1			29
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84 33	1 9	2496	2	Y	30	32	1			27

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	121	-0-	-96	-0-		4	1	116	2	Y	1					5
								1	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-		17	1	498	2	Y	3					8
								3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-		21	1	704	2	Y	9	4	1			13
								10	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-		19	1	672	2	Y	3					16
								3	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		33	1	1106	2	Y	4					20
								4	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-		8	1	248	2	Y	2	11	1			11
								2	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-		6	1	157	2	Y	2	10	1			3
								2	9									
08	248	N	129	-0-	-119	-0-		3	1	125	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-		23	1	832	2	Y	8					10
								9	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		50	1	1756	2	Y	21	7	1			24
								23	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-		29	1	815	2	Y	10	19	1			15
								11	9									
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-		12	1	371	2	Y	4	15	1			4
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		36	1	1087	2	Y	8					44
								9	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		35	1	1000	2	Y	5					49
								6	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		34	1	1129	2	Y	15	26	1			38
								17	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		44	1	1536	2	Y	7					45
								8	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		59	1	1963	2	Y	8					53
								9	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		55	1	1757	2	Y	17	30	1			40
								19	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		79	1	2026	2	Y	25	35	1			30
								28	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		43	1	1765	2	Y	18	25	1			23
								20	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		47	1	1678	2	Y	16					39
								18	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		46	1	1587	2	Y	19	27	1			31
								21	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-		55	1	1583	2	Y	19	24	1			26
								21	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-		21	1	628	2	Y	7	27	1			6
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	930	N	730	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-					89
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61					150
							67	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					150
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-					150
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					150
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	987	2	N	97					247
							107	9									
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	19	1	786	2	N	-0-					247
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	25	1	1015	2	N	-0-					247
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	15	1	885	2	N	3					250
							3	9									
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	22	1	774	2	N	-0-					250
11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	21	1	631	2	N	-0-					250
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20					181
							22	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-					181
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1042	2	N	-0-					181
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	-0-					181
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					181
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	917	2	N	-0-					181
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	888	2	N	20	174	1			27
							22	9									
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	99	1	785	2	N	-0-					27
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	102	1	882	2	N	-0-					27
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					27
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	65	1	802	2	N	-0-					27
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	710	2	N	4					114
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	695	2	N	13					127
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	691	2	N	2					129
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	682	2	N	5					134
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	680	2	N	8					142
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	686	2	N	5					147
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43 21	1 9	501	2	N	19	149	1			17
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	782	2	N	1					18
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1032	2	N	4					22
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	885	2	N	-0-					22
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	873	2	N	1					23
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	923	2	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					59
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					59
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					59
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					59
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					59
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					59
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-					59
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					59
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			58
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					58
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-					93
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4					97
							4	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4					101
							4	9									
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N	3	19	1			85
							3	9									
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	155	1	2029	2	N	-0-					85
06	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	142	1	1809	2	N	6					91
							7	9									
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	157	1	1853	2	N	4					95
							4	9									
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	150	1	1719	2	N	12					107
							13	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	N	2					109
							2	9									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	19	1			96
							7	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	2	N	5					101
							6	9									
12	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3					104
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		138	1	1870	2	N	1					44
								1	9									
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-		90	1	1186	2	N	2					46
								2	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		148	1	1931	2	N	4					50
								4	9									
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		137	1	1878	2	N	9	16	1			43
								10	9									
05	1426	N	1273	-0-	-153	-0-		89	1	1171	2	N	12					55
								13	9									
06	2010	N	947	-0-	-1063	-0-		69	1	876	2	N	2					57
								2	9									
07	2108	N	492	-0-	-1616	-0-		38	1	453	2	N	1					58
								1	9									
08	1271	N	818	-0-	-453	-0-		66	1	750	2	N	2					60
								2	9									
09	960	N	800	-0-	-160	-0-		58	1	741	2	N	1					61
								1	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-		56	1	747	2	N	1	12	1			50
								1	9									
11	780	N	756	-0-	-24	-0-		53	1	701	2	N	2					52
								2	9									
12	837	N	764	-0-	-73	-0-		56	1	706	2	N	2					54
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-		165	1	2236	2	N	1					41
								1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		151	1	1987	2	N	4					45
								4	9									
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-		170	1	2208	2	N	4					49
								4	9									
04	2310	N	2207	-0-	-103	-0-		150	1	2053	2	N	4	19	1			34
								4	9									
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-		166	1	2168	2	N	-0-					34
06	2310	N	2182	-0-	-128	-0-		159	1	2022	2	N	1					35
								1	9									
07	2294	N	2195	-0-	-99	-0-		172	1	2019	2	N	4					39
								4	9									
08	2325	N	2300	-0-	-25	-0-		184	1	2109	2	N	6					45
								7	9									
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		167	1	2135	2	N	3					48
								3	9									
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		160	1	2113	2	N	3	20	1			31
								3	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		163	1	2149	2	N	6					37
								7	9									
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-		144	1	1811	2	N	3					40
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8					159
							9	9									
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	110	1	1449	2	N	13					172
							14	9									
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	122	1	1583	2	N	5					177
							6	9									
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	103	1	1410	2	N	17	15	1			179
							19	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	146	1	1911	2	N	14					193
							15	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	11					204
							12	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	2	N	7					211
							8	9									
08	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	142	1	1626	2	N	13					224
							14	9									
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	128	1	1642	2	N	2					226
							2	9									
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	125	1	1656	2	N	4	16	1			214
							4	9									
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	117	1	1535	2	N	20	170	1			64
							22	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7					71
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	159	1 9	2146	2	N	1					70
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-	145	1 3 9	1904	2	N	3					73
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	155	1 4 9	2013	2	N	4					77
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	144	1 3 9	1972	2	N	3	20	1			60
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	153	1	2001	2	N	-0-					60
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	150	1 1 9	1907	2	N	1					61
07	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	162	1 4 9	1905	2	N	4					65
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	165	1 7 9	1885	2	N	6					71
09	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	147	1 2 9	1882	2	N	2					73
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	1979	2	N	4	20	1			57
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	1925	2	N	5					62
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	1954	2	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 25,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 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	2604	X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2			N	-0-					80
02	1372	N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-					80
03	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					80
04	1410	N	581	-0-	-829	-0-	581	2			N	-0-					80
05	992	N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-					80
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
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	2922	N	1587	-0-	-1335	-0-	1587	2			Y	-0-					25
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					25
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					25
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					25
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					25
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					25
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					25
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			Y	-0-					25
09	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			Y	-0-					25
10	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4136	2	44	9	Y	40					65
11	3000	N	3920	-0-	920	2000	3901	2	19	9	Y	17					82
*12	3100	N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15					97

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	12133	7787	-0-	-4346	-0-	7787	2		N	-0-			-0-
02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
03	11153	7297	-0-	-3856	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
04	10494	6912	-0-	-3582	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
05	6129	4785	-0-	-1344	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
06	9544	6437	-0-	-3107	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
07	11679	7560	-0-	-4119	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
08	11303	7372	-0-	-3931	-0-	7372	2		N	-0-			-0-
09	4266	3798	-0-	-468	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
10	13007	8224	-0-	-4783	-0-	8224	2		N	-0-			-0-
11	11376	7353	-0-	-4023	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
*12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-					105
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5					110
							6	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	448	1	2756	2	N	-0-					110
04	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	402	1	2239	2	N	-0-					110
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	453	1	2301	2	N	26	64	1			72
							29	9									
06	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	384	1	2058	2	N	3					75
							3	9									
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	444	1	2499	2	N	4					79
							4	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	483	1	2690	2	N	1					80
							1	9									
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	466	1	2580	2	N	-0-					80
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	483	1	2637	2	N	2					82
							2	9									
11	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	452	1	2363	2	N	-0-					82
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-	16	1			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					8
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					8
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2		N	-0-					8
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2		N	-0-					8
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2		N	-0-					8
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-					8
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-					8
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2		N	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					8
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-					11
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					11
03	3100	N	3224	-0-	124	124	3222	2	2	9	Y	2	2	1			11
04	2794	N	2670	-0-	-124	-0-	2670	2			Y	-0-					11
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					11
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					11
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					11
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					11
09	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	1892	2			Y	-0-					11
10	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	1809	2			Y	-0-					11
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					11
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

01	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11					18
02	4760	X	2535	-0-	-2225	-0-	2533	2	2	9	N	2					20
03	5270	X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-					20
04	5100	X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					20
05	3968	X	2111	-0-	-1857	-0-	2111	2			N	-0-					20
06	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					20
07	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	2879	2			N	-0-					20
08	3813	X	2418	-0-	-1395	-0-	2418	2			N	-0-					20
09	3540	X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2			N	-0-					20
10	3658	X	1797	-0-	-1861	-0-	1797	2			N	-0-					20
11	3540	X	2542	-0-	-998	-0-	2542	2			N	-0-					20
12	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					6
03	14B2	EXT	142	-0-	142	272	142	2			N	-0-					6
04	689	X	417	-0-	-272	-0-	417	2			N	-0-					6
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					6
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					6
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					6
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					6
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					6
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					6
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-					1
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					1
09	1290	N	480	-0-	-810	-0-	480	2			N	-0-					1
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					1
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					1
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-	3843	2			N	-0-					16
02	2943	X	2943	-0-		-0-	-0-	2943	2			N	-0-					16
03	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	4070	2	3	9	N	3	3	1			16
04	4127	X	4127	-0-		-0-	-0-	4127	2			N	-0-					16
05	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	4011	2			N	-0-					16
06	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	2976	2			N	-0-					16
07	1758	X	1758	-0-		-0-	-0-	1758	2			N	-0-					16
08	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	3260	2			N	-0-					16
09	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	3027	2			N	-0-					16
10	1928	X	1928	-0-		-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16
11	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-	3238	2			N	-0-					16
*12	2358	X	2358	-0-		-0-	-0-	2358	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 37,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

01	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1415	-0-		-41	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1067	-0-		-433	-0-	41	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1352	-0-		-446	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1086	-0-		-588	-0-	44	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	944	-0-		-136	-0-	36	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	920	-0-		-444	-0-	39	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-		-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-					164
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	72	1	367	2	N	-0-					164
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	69	1	424	2	N	1					165
							1	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	3					168
							3	9									
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	54	1	272	2	N	3	21	1			150
							3	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	497	2	N	-0-					150
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	88	1	494	2	N	-0-					150
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	2	N	-0-					150
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	77	1	426	2	N	-0-					150
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	84	1	457	2	N	-0-					150
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	81	1	424	2	N	-0-					150
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-					23
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	33	1	167	2	N	-0-					23
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	528	2	N	1					24
							1	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	4					28
							4	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	353	2	N	3	11	1			20
							3	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	N	-0-					20
07	713	N	359	-0-	-354	-0-	54	1	305	2	N	-0-					20
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	2	N	-0-					20
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	78	1	430	2	N	-0-					20
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	N	-0-					20
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	N	-0-					20
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					1
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					1
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1530	N	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					1
05	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	2			N	-0-					1
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1
07	1178	N	571	-0-	-607	-0-	571	2			N	-0-					1
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					1
09	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	1100	2			N	-0-					1
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					1
12	1147	N	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 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	1581	N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-					48
02	1400	N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-					48
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1	1			47
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					47
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					47
07	961	N	65	-0-	-896	-0-	65	2			N	-0-					47
08	1054	N	175	-0-	-879	-0-	175	2			N	-0-					47
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					47
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					47
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					47
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-					7
02	14B2 EXT		1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-					7
03	8321	X	1465	-0-	-6856	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	1			7
04	3690	X	1695	-0-	-1995	-0-	1695	2			N	-0-					7
05	3813	X	1622	-0-	-2191	-0-	1622	2			N	-0-					7
06	1830	X	1276	-0-	-554	-0-	1276	2			N	-0-					7
07	1891	X	879	-0-	-1012	-0-	879	2			N	-0-					7
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					7
09	1710	X	232	-0-	-1478	-0-	232	2			N	-0-					7
10	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					7
11	1920	X	942	-0-	-978	-0-	942	2			N	-0-					7
12	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	2			N	-0-					9
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	687	2	1	9	N	1	1	1			9
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					9
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					9
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					9
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					9
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					9
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					9
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					9
11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					9
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					1
05	1581	N	910	-0-	-671	-0-	910	2			N	-0-					1
06	1530	N	968	-0-	-562	-0-	968	2			N	-0-					1
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
09	960	N	444	-0-	-516	-0-	444	2			N	-0-					1
10	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					1
11	990	N	448	-0-	-542	-0-	448	2			N	-0-					1
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					129
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					129
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					129
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-					129
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					129
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	N	-0-					129
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	57	1	1436	2	N	-0-					129
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					129
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	2	N	-0-					129
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	2	N	-0-					129
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	78	1	1567	2	N	-0-					129
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					26
02	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2			N	-0-					26
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	N	5	4	1			27
04	5400	X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2			N	-0-					27
05	5580	X	5065	-0-	-515	-0-	5065	2			N	-0-					27
06	5400	X	2030	-0-	-3370	-0-	2030	2			N	-0-					27
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					27
08	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5306	2			N	-0-					27
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	5093	2			N	-0-					27
10	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					27
11	5340	X	1525	-0-	-3815	-0-	1525	2			N	-0-					27
12	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 53,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					21
02	2212	N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2			N	-0-					21
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	1			21
04	2370	N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2			N	-0-					21
05	2139	N	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					21
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					21
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					21
09	1800	N	699	-0-	-1101	-0-	699	2			N	-0-					21
10	2325	N	503	-0-	-1822	-0-	503	2			N	-0-					21
11	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	1268	2			N	-0-					21
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					1
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					1
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	820	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					1
05	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					1
07	1271	N	852	-0-	-419	-0-	852	2			N	-0-					1
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					1
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					1
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					1
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					28
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					28
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			28
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					28
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					28
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					28
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					28
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					28
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					28
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					28
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					28
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	1			1
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					1
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					1
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					1
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					1
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					1
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					1
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					1
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					1
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					13
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	1	1			13
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					13
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					13
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					13
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					13
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					13
09	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					13
10	3100	N	3154	-0-	54	261	3154	2			N	-0-					13
11	1193	N	932	-0-	-261	-0-	932	2			N	-0-					13
12	1023	X	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1271	N	476	-0-	-795	-0-	476	2			N	-0-					65
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	1			65
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					65
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					65
07	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	285	2			N	-0-					65
08	1829	N	551	-0-	-1278	-0-	551	2			N	-0-					65
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					65
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					65
12	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					28
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	2	33	9	N	30	2	1			56
04	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	2446	2	98	9	N	89					145
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2572	2	99	9	N	90					235
06	3450	X	3156	-0-	-294	-0-	3142	2	14	9	N	13	180	1			68
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					68
08	3348	X	2131	-0-	-1217	-0-	2131	2			N	-0-					68
09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2444	2			N	-0-					68
10	4123	X	1804	-0-	-2319	-0-	1804	2			N	-0-					68
11	3990	X	2908	-0-	-1082	-0-	2908	2			N	-0-					68
12	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 33,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

01	3100	N	4177	-0-	1077	1944	4177	2			N	-0-					28
02	5896	X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2			N	-0-					28
03	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	1			28
04	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2			N	-0-					28
05	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	2			N	-0-					28
06	2520	X	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			N	-0-					28
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					28
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					28
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					28
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					28
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					22
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	2	2	9	N	2	2	1			22
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					22
06	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	1940	2			N	-0-					22
07	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					22
08	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	2015	2			N	-0-					22
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					22
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					22
11	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					22
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 30,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					26
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					26
03	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			26
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					26
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					26
07	2449	N	1531	-0-	-918	-0-	1531	2			N	-0-					26
08	2449	N	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					26
09	2340	N	281	-0-	-2059	-0-	281	2			N	-0-					26
10	1519	N	558	-0-	-961	-0-	558	2			N	-0-					26
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					26
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					32
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					32
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	2	1			33
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					33
06	1920	N	1012	-0-	-908	-0-	1012	2			N	-0-					33
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					33
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					33
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					33
10	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					33
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					33
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 25,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	793	-0-	-478	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 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	4495	X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			N	-0-					61
02	4228	X	3432	-0-	-796	-0-	3432	2			N	-0-					61
03	4681	X	3842	-0-	-839	-0-	3839	2	3	9	N	3	3	1			61
04	4530	X	3627	-0-	-903	-0-	3627	2			N	-0-					61
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-					61
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					61
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					61
08	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	3730	2			N	-0-					61
09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					61
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					61
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	2693	2			N	-0-					61
12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 42,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					73
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					73
03	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	1			73
04	3780	X	1884	-0-	-1896	-0-	1884	2			N	-0-					73
05	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	2			N	-0-					73
06	4320	X	3018	-0-	-1302	-0-	3018	2			N	-0-					73
07	4464	X	3027	-0-	-1437	-0-	3027	2			N	-0-					73
08	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3290	2			N	-0-					73
09	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					73
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					73
11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	2587	2			N	-0-					73
12	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3123	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					63
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			63
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					63
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					63
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					63
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					63
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					63
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					63
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			N	-0-					63
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					63
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 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	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			N	-0-					1
03	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			1
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					1
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					1
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					1
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					1
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					1
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					1
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					1
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			N	-0-					1
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 48,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1410	N	926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3995	-0-	995	995	3995	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3388	-0-	288	1283	3388	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3161	-0-	161	1444	3161	2			N	-0-					-0-
*12	4579	X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					27
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
03	2542	N	1553	-0-	-989	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1			27
04	2460	N	1453	-0-	-1007	-0-	1453	2			N	-0-					27
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					27
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					27
08	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	1231	2			N	-0-					27
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					27
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					27
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
*12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					47
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					47
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3487	2	3	9	N	3	3	1			47
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					47
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					47
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					47
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					47
08	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-					47
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					47
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					47
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					47
*12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 43,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	1	1			1
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					1
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					1
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					1
08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					1
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					1
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					1
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					1
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	1			1
04	2250	X	936	-0-	-1314	-0-	936	2			N	-0-					1
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					1
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					1
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					1
08	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			N	-0-					1
09	2250	N	1048	-0-	-1202	-0-	1048	2			N	-0-					1
10	3100	N	5268	-0-	2168	2168	5268	2			N	-0-					1
11	6293	X	4125	-0-	-2168	-0-	4125	2			N	-0-					1
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	N	2	1	1			1
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					1
05	2848	N	2741	-0-	-107	-0-	2741	2			N	-0-					1
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					1
07	2139	X	1295	-0-	-844	-0-	1295	2			N	-0-					1
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					1
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					1
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1228	2			N	-0-					1
*12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	817	2			N	-0-					49
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			49
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					49
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					49
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					49
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					49
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					49
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					49
10	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2			N	-0-					49
11	3000	N	5420	-0-	2420	5505	5420	2			N	-0-					49
*12	3100	N	3455	-0-	355	5860	3455	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 22,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					1
02	756	N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-					1
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1
05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					1
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	2			N	-0-					11
02	3416	X	2266	-0-	-1150	-0-	2266	2			N	-0-					11
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	N	2	2	1			11
04	2820	X	1277	-0-	-1543	-0-	1277	2			N	-0-					11
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					11
06	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	2272	2			N	-0-					11
07	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	2900	2			N	-0-					11
08	3317	X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2			N	-0-					11
09	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	2350	2			N	-0-					11
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2			N	-0-					11
11	2820	X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2			N	-0-					11
12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					127
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					127
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	1	1			128
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					128
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					128
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					128
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					128
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					128
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					128
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					128
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					128
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 18,045 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 #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2542	N	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					26
02	2296	N	1317	-0-	-979	-0-	1317	2			N	-0-					26
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	1	1			25
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					25
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					25
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					25
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					25
08	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2			N	-0-					25
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25
10	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					25
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					25
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 26,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					62
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					62
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	N	3	2	1			63
04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	2			N	-0-					63
05	2790	N	879	-0-	-1911	-0-	879	2			N	-0-					63
06	2700	N	1261	-0-	-1439	-0-	1261	2			N	-0-					63
07	2790	X	1415	-0-	-1375	-0-	1415	2			N	-0-					63
08	2790	X	1463	-0-	-1327	-0-	1463	2			N	-0-					63
09	2700	X	1648	-0-	-1052	-0-	1648	2			N	-0-					63
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					63
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					63
*12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					1
02	4060	X	3776	-0-	-284	-0-	3776	2			N	-0-					1
03	4495	X	2456	-0-	-2039	-0-	2453	2	3	9	N	3	3	1			1
04	4350	X	2973	-0-	-1377	-0-	2973	2			N	-0-					1
05	4495	X	2000	-0-	-2495	-0-	2000	2			N	-0-					1
06	4350	X	1605	-0-	-2745	-0-	1605	2			N	-0-					1
07	4185	X	1175	-0-	-3010	-0-	1175	2			N	-0-					1
08	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-					1
09	2970	X	1360	-0-	-1610	-0-	1360	2			N	-0-					1
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					1
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					1
*12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					1
02	1876	N	1440	-0-	-436	-0-	1440	2			N	-0-					1
03	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-					1
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-					1
05	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					1
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					1
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					1
09	2603	N	2455	-0-	-148	-0-	2455	2			N	-0-					1
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					1
11	2010	X	491	-0-	-1519	-0-	491	2			N	-0-					1
12	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,047 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 #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2718	2			N	-0-					38
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	2808	2			N	-0-					38
03	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	1			38
04	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-					38
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	2			N	-0-					38
06	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					38
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					38
09	2670	X	1749	-0-	-921	-0-	1749	2			N	-0-					38
10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-					38
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
*12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					25
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					25
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					25
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					25
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59
02	2380	N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-					59
03	2573	N	1701	-0-	-872	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			59
04	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					59
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					59
06	1650	N	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			N	-0-					59
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					59
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					59
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					59
10	2759	N	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					59
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					59
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 21,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10					99
							11	9									
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	261	2	N	5					104
							6	9									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	39	1	438	2	N	-0-					104
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	37	1	345	2	N	-0-					104
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-					104
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	N	-0-					104
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	N	-0-					104
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	53	1	605	2	N	-0-					104
10	930	N	440	-0-	-490	-0-	38	1	402	2	N	-0-					104
11	930	N	179	-0-	-751	-0-	16	1	163	2	N	-0-					104
12	682	N	336	-0-	-346	-0-	29	1	307	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	2759	X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78
02	2492	X	522	-0-	-1970	-0-	522	2			N	-0-					78
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3	3	1			78
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					78
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					78
06	3270	X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2			N	-0-					78
07	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2			N	-0-					78
08	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					78
09	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	2			N	-0-					78
10	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	2			N	-0-					78
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					78
12	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
							17	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2	N	27					87
							30	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	13					100
							14	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	N	-0-					100
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	119	1	1120	2	N	-0-					100
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	N	-0-					100
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	86	1	1008	2	N	-0-					100
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	-0-					100
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	71	1	803	2	N	-0-					100
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	81	1	867	2	N	-0-					100
11	1200	N	383	-0-	-817	-0-	34	1	349	2	N	-0-					100
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					11
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2	2	1			11
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					11
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					11
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					11
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					11
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					11
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					11
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					11
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					11
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 28,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					2
03	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3056	2	2	9	N	2	2	1			2
04	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			N	-0-					2
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-					2
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					2
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					2
08	3069	X	2063	-0-	-1006	-0-	2063	2			N	-0-					2
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					2
11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					2
12	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	1968	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 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	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	1			26
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					26
05	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					26
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26
07	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					26
08	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					26
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	908	2			N	-0-					26
10	992	N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					26
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					26
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32
02	2884	X	2512	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2	N	-0-					32
03	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					32
04	3300	X	2447	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					32
05	3410	X	2422	-0-	-988	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					32
06	3300	X	1819	-0-	-1481	-0-	70	1	1749	2	N	-0-					32
07	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	76	1	1911	2	N	-0-					32
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	88	1	2112	2	N	-0-					32
09	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	55	1	1377	2	N	-0-					32
10	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					32
11	2130	X	1394	-0-	-736	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					32
12	2201	X	1468	-0-	-733	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 23,815 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	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	716	-0-	-710	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	899	N	367	-0-	-532	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	930	N	258	-0-	-672	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

01	2418	X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51
02	2184	X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	1			51
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					51
05	2077	N	1391	-0-	-686	-0-	1391	2			N	-0-					51
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					51
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					51
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					51
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					51
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					51
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
*12	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					1
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					1
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					1
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					1
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					1
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					1
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-			37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-			37
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-			37
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	2	N	-0-			37
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	506	1	4750	2	N	-0-			37
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	378	1	4488	2	N	-0-			37
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	468	1	5515	2	N	-0-			37
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	451	1	4610	2	N	-0-			37
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	419	1	4756	2	N	-0-			37
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	468	1	4979	2	N	-0-			37
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	N	-0-			37
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 66,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N	-0-			146
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N	-0-			146
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N	-0-			146
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	N	-0-			146
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	345	1	3239	2	N	-0-			146
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	438	1	5204	2	N	-0-			146
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	413	1	4858	2	N	-0-			146
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	360	1	3678	2	N	-0-			146
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	442	1	5019	2	N	-0-			146
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	453	1	4825	2	N	-0-			146
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	455	1	4611	2	N	-0-			146
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	429	1	4564	2	N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 57,334 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	918	-0-	-162	-0-	918	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	961	N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N	-0-					4
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N	-0-					4
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	1			4
04	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-					4
05	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					4
06	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					4
07	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			N	-0-					4
08	2914	X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-					4
09	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					4
10	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					4
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					4
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					71
02	1904	X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N	-0-					71
03	2108	X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N	-0-	1	1			70
04	2040	X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N	-0-					70
05	2108	X	765	-0-	-1343	-0-	765	2			N	-0-					70
06	2040	X	723	-0-	-1317	-0-	723	2			N	-0-					70
07	1240	X	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					70
08	961	X	647	-0-	-314	-0-	647	2			N	-0-					70
09	930	X	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					70
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					70
11	3000	N	3631	-0-	631	631	3631	2			N	-0-					70
*12	2136	N	1505	-0-	-631	-0-	1505	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					2
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					2
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			2
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					2
05	2449	X	1967	-0-	-482	-0-	1967	2			N	-0-					2
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					2
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					2
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					2
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					2
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,139 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 #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2265	-0-	-1734	-0-	2265	2			N	-0-					26
02	3612	X	3197	-0-	-415	-0-	3197	2			N	-0-					26
03	3999	X	3477	-0-	-522	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	1			26
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					26
05	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					26
06	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2			N	-0-					26
07	3999	X	3073	-0-	-926	-0-	3073	2			N	-0-					26
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					26
09	3870	X	2794	-0-	-1076	-0-	2794	2			N	-0-					26
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					26
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					26
12	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	2480	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 41,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2			N	-0-					12
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			12
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					12
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					12
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					12
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					12
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					12
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	811	2			N	-0-					12
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					12
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					12
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	247	1	554	2	N	-0-					128
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	234	1	409	2	N	-0-					128
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2	N	-0-					128
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	261	1	333	2	N	-0-					128
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	280	1	393	2	N	-0-					128
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	290	1	302	2	N	-0-					128
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	282	1	256	2	N	-0-					128
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	303	1	263	2	N	-0-					128
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	304	1	251	2	N	-0-					128
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	325	1	340	2	N	-0-					128
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	306	1	421	2	N	-0-					128
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					1
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					1
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	2	1			2
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					2
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					2
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					2
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					2
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					2
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					2
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					2
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					2
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	1			1
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					1
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					1
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1
07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					1
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					1
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					1
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					1
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					1
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					1
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					1
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					1
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					1
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
12	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55
02	2268	N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55
03	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	79	1	2027	2	N	-0-					55
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					55
05	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	78	1	1983	2	N	-0-					55
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					55
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	98	1	2454	2	N	-0-					55
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	105	1	2515	2	N	-0-					55
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	N	-0-					55
10	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	104	1	2359	2	N	-0-					55
11	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	108	1	2168	2	N	-0-					55
12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 27,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					1
05	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					1
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					1
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	N	2	1	1			66
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					66
05	1860	N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2			N	-0-					66
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					66
07	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	2			N	-0-					66
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					66
09	1620	N	922	-0-	-698	-0-	922	2			N	-0-					66
10	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					66
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					66
12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 16,190 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	1581	N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					1
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					1
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					1
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					1
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					1
09	1440	N	215	-0-	-1225	-0-	215	2			N	-0-					1
10	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1080	2			N	-0-					1
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					1
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	893	2	1	9	N	1	1	1			30
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					30
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					30
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					30
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					30
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					30
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					30
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					30
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	2539	2			N	-0-					81
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-	2501	2			N	-0-					81
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3771	2	3	9	N	3	3	1			81
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					81
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					81
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-					81
07	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	2790	2			N	-0-					81
08	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2928	2			N	-0-					81
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	1998	2			N	-0-					81
10	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					81
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			N	-0-					81
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 35,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					2
02	1904	X	1576	-0-	-328	-0-	1576	2			N	-0-					2
03	1953	X	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-	1	1			1
04	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-					1
05	1860	X	1041	-0-	-819	-0-	1041	2			N	-0-					1
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					1
07	1736	X	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-					1
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					1
09	1830	X	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			N	-0-					1
10	1891	X	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					1
11	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					1
12	1767	X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					1
02	1876	X	1652	-0-	-224	-0-	1652	2			N	-0-					1
03	1860	X	787	-0-	-1073	-0-	786	2	1	9	N	1	1	1			1
04	2100	X	604	-0-	-1496	-0-	604	2			N	-0-					1
05	2170	X	730	-0-	-1440	-0-	730	2			N	-0-					1
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1833	2			N	-0-					1
07	1829	X	911	-0-	-918	-0-	911	2			N	-0-					1
08	775	X	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					1
09	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					1
10	1891	X	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					1
11	1830	X	520	-0-	-1310	-0-	520	2			N	-0-					1
12	1612	X	405	-0-	-1207	-0-	405	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-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	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	380 1 1 9	2002 2	N	-0-			294
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	271 1 1 9	1389 2	N	1			295
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	297 1 3 9	1828 2	N	3			298
04	2310 N	1715	-0-	-595	-0-	259 1 10 9	1446 2	N	9			307
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	323 1 21 9	1639 2	N	19	68 1		258
06	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	292 1 17 9	1565 2	N	15			273
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	313 1 11 9	1762 2	N	10			283
08	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	260 1 6 9	1449 2	N	5			288
09	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	249 1 7 9	1377 2	N	6	175 1		119
10	2077 N	1747	-0-	-330	-0-	270 1 4 9	1473 2	N	4			123
11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	247 1 1 9	1290 2	N	1			124
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	267 1 1 9	1450 2	N	1			125

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29
02	2800	N	3039	-0-	239	239	3039	2			N	-0-					29
03	3100	N	3976	-0-	876	1115	3973	2	3	9	N	3	2	1			30
04	3000	N	2186	-0-	-814	301	2186	2			N	-0-					30
05	1545	X	1244	-0-	-301	-0-	1244	2			N	-0-					30
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					30
08	527	X	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					30
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
10	527	X	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					30
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	112	2			N	-0-					74
03	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					74
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					74
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					74
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					74
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
08	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					74
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					74
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					74
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					74
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					25
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-					25
04	1080	N	148	-0-	-932	-0-	148	2			N	-0-					25
05	930	N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-					25
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					25
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					25
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					25
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					25
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,094 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 #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	283	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8232	-0-	-789	-0-	309	1	7923	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8039	-0-	-571	-0-	307	1	7732	2	N	-0-			-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	346	1	8744	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	292	1	7265	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6480	-0-	-1828	-0-	249	1	6231	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8196	-0-	-887	-0-	329	1	7867	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	7029	-0-	-1761	-0-	269	1	6760	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	285	1	6488	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	3602	-0-	-4318	-0-	171	1	3431	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			32
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			32
04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	2			N	-0-			32
05	3100	N	3356	-0-	256	483	3356	2			N	-0-			32
06	2731	N	2248	-0-	-483	-0-	2248	2			N	-0-			32
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-			32
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			32
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			32
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			32
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			32
*12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 23,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7142	-0-	-453	-0-	257	1	6885	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4919	-0-	-205	-0-	188	1	4731	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	209	1	5359	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	4714	-0-	-2186	-0-	180	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	204	1	5147	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5046	-0-	-1854	-0-	195	1	4851	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	208	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4753	-0-	-827	-0-	191	1	4562	2	N	-0-			-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	202	1	5063	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	186	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4398	-0-	-852	-0-	208	1	4190	2	N	-0-			-0-
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	17667	-0-	-1956	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-			-0-
02	17724	X	15002	-0-	-2722	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	18115	-0-	-1508	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-			-0-
04	17940	X	14758	-0-	-3182	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-			-0-
05	18042	X	14603	-0-	-3439	-0-	2645	1	11958	2	N	-0-			-0-
06	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	2795	1	15491	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	16729	-0-	-1375	-0-	2800	1	13929	2	N	-0-			-0-
08	18104	X	16457	-0-	-1647	-0-	2814	1	13643	2	N	-0-			-0-
09	18300	X	15357	-0-	-2943	-0-	2677	1	12680	2	N	-0-			-0-
10	18910	X	16292	-0-	-2618	-0-	2836	1	13456	2	N	-0-			-0-
11	18300	X	13525	-0-	-4775	-0-	2572	1	10953	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	14265	-0-	-2475	-0-	2740	1	11525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	14528	-0-	-1592	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	11852	-0-	-2456	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	14984	-0-	-857	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14586	-0-	-744	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-			-0-
05	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1993	1	12551	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	13143	-0-	-1347	-0-	1854	1	11289	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	13578	-0-	-1488	-0-	1867	1	11711	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	13241	-0-	-1825	-0-	1735	1	11506	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13510	-0-	-1070	-0-	1864	1	11646	2	N	-0-			-0-
10	14539	X	13342	-0-	-1197	-0-	1949	1	11393	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	11799	-0-	-1341	-0-	1892	1	9907	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12188	-0-	-1762	-0-	1891	1	10297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4112	-0-	-1220	-0-	148	1	3964	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	3787	-0-	-1029	-0-	145	1	3642	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	150	1	3831	2	N	-0-			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-			-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	167	1	4226	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	152	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	157	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	146	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	165	1	4128	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	179	1	4065	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	182	1	3667	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	164	1	3810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9732	-0-	-3536	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	9534	-0-	-1890	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	10832	-0-	-1258	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-			-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9715	-0-	-856	-0-	3347	1	6368	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10247	-0-	-223	-0-	3702	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	3556	1	8681	2	N	-0-			-0-
08	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	3427	1	7958	2	N	-0-			-0-
09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	3830	1	9807	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	9747	-0-	-2498	-0-	3265	1	6482	2	N	-0-			-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	3889	1	9051	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	11333	-0-	-2772	-0-	3435	1	7898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,740 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	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	106	1	1434	2	N	-0-			54
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	111	1	1363	2	N	-0-			54
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-			54
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-			54
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1306	2	N	-0-			54
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	120	1	1426	2	N	-0-			54
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	109	1	1281	2	N	-0-			54
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	2	N	-0-			54
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	125	1	1416	2	N	-0-			54
10	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	107	1	1139	2	N	-0-			54
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-			54
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	176	1	1872	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 18,752 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 #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8028	-0-	-497	-0-	8028	2			N	-0-					215
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13	5	1			223
04	7770	X	7211	-0-	-559	-0-	7200	2	11	9	N	10	180	1			53
05	8897	X	7237	-0-	-1660	-0-	7193	2	44	9	N	40					93
06	8610	X	6964	-0-	-1646	-0-	6876	2	88	9	N	80					173
07	8897	X	7206	-0-	-1691	-0-	7156	2	50	9	N	45					218
08	7874	X	6819	-0-	-1055	-0-	6819	2			N	-0-					218
09	7200	X	7078	-0-	-122	-0-	7078	2			N	-0-					218
10	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	6370	2	1	9	N	1	185	1			34
11	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	6567	2			N	-0-					34
12	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6663	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 86,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14098	-0-	-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13093	-0-	-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	13265	-0-	-3072	-0-	498	1	12767	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15355	-0-	-579	-0-	584	1	14771	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12599	-0-	-1441	-0-	488	1	12111	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14061	-0-	-447	-0-	539	1	13522	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	11650	-0-	-3695	-0-	467	1	11183	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	470	1	11799	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	12281	-0-	-3064	-0-	517	1	11764	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	7026	-0-	-6594	-0-	333	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13256	-0-	-818	-0-	547	1	12709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,509 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39	-0-	39	40	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	41	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	44	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	N	-0-					20
03	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	28	1	2861	2	N	-0-					20
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					20
05	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					20
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	31	1	3308	2	N	-0-					20
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-					20
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	30	1	3182	2	N	-0-					20
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-					20
11	2940	X	2384	-0-	-556	-0-	30	1	2354	2	N	-0-					20
12	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	62	1	2763	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 36,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	477	3			N	-0-					1
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					1
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					1
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					1
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					1
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					1
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,445 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 #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

01	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4788 X	272	-0-	-4516	-0-	272	3			N	-0-					1
03	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5130 X	9	-0-	-5121	-0-	9	3			N	-0-					1
05	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	5	3			N	-0-					1
06	4860 X	736	-0-	-4124	-0-	736	3			N	-0-					1
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					1
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					1
09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5290	3	1	9	N	1	1	1			1
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	3	1	9	N	1	1	1			1
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					1
12	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1350	-0-	-660	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
11	2010 N	937	-0-	-1073	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					18
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					18
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					18
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					18
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					18
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	2951	-0-	-297	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
*12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,308 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	1054	X	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	868	X	560	-0-	-308	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	840	X	508	-0-	-332	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	868	X	343	-0-	-525	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 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 #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		666	-0-	666	666	666	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		138	-0-	138	804	138	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2140	-0-	2140	2944	2140	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1324	-0-	1324	4268	1324	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		111	-0-	111	4379	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	899	X	344	-0-	-555	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	420	X	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 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	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3		Y	-0-			-0-
02	2660	N	1517	-0-	-1143	-0-	1517	3		Y	-0-			-0-
03	2945	X	2110	-0-	-835	-0-	2110	3		Y	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		Y	-0-			-0-
06	2040	N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	3		Y	-0-			-0-
08	2077	N	1528	-0-	-549	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		Y	-0-			-0-
10	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3		Y	-0-			-0-
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
02	784	X	493	-0-	-291	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3		Y	-0-			-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
*12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3254	-0-	-559	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2734	-0-	-458	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

01	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

01	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3729	-0-	-735	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	1427	-0-	-2803	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2536	-0-	-1835	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 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	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,288 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1007	-0-	-823	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2888	-0-	-164	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
*12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
*12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	203	-0-		-1843	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
02	308	X	204	-0-		-104	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	218	-0-		-123	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	77	-0-		-133	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	24	-0-		-193	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-
02	1652	N	1607	-0-		-45	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
03	1953	X	1723	-0-		-230	-0-	1723	3		Y	-0-			-0-
04	1770	N	1647	-0-		-123	-0-	1647	3		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1747	-0-		-20	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	1750	3		Y	-0-			-0-
07	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	1861	3		Y	-0-			-0-
08	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	1818	3		Y	-0-			-0-
09	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	1762	3		Y	-0-			-0-
10	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	1810	3		Y	-0-			-0-
11	1710	N	1707	-0-		-3	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1647	-0-		-120	-0-	1647	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2633	-0-		-64	-0-	2633	3		Y	-0-			-0-
02	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
03	2635	X	2573	-0-		-62	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2513	-0-		-37	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2109	-0-		-526	-0-	2109	3		Y	-0-			-0-
06	2490	N	1131	-0-		-1359	-0-	1131	3		Y	-0-			-0-
07	2604	N	281	-0-		-2323	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
08	1736	N	95	-0-		-1641	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
09	1140	N	93	-0-		-1047	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	248	-0-		-31	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		633	-0-	633	633	633	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		609	-0-	609	1242	609	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		597	-0-	597	1839	597	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		628	-0-	628	2467	628	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		604	-0-	604	3071	604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	466	-0-	-3130	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	428	-0-	-2782	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	525	-0-	-2606	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	305	-0-	-385	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	403	X	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2587	-0-	-79	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	Y	-0-			-0-
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	Y	-0-			-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	119	3184	3	Y	-0-			-0-
06	2741	N	2622	-0-	-119	-0-	2622	3	Y	-0-			-0-
07	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	2570	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	2539	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	3	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3	Y	-0-			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	613	3	Y	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3	Y	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-			-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1467	-0-	-753	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1513	-0-	-781	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1546	-0-	-686	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3100	N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2800	N	4767	-0-	1967	4037	4767	3			Y	-0-					-0-
03	9148	X	5111	-0-	-4037	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4141	-0-	-599	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	821	-0-	-1111	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	395	-0-	-1837	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	221	-0-	-1669	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2513	-0-	-175	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,444 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	758	-0-	-1846	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	510	-0-	-1770	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	736	-0-	-1496	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 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	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4259	-0-	1259	1259	4259	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2078	-0-	-1022	237	2078	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

	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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
*12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,460 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 #: 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	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5642	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5574	-0-	-347	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	5012	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4121	-0-	-1039	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4884	-0-	-276	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 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 #: 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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2698	-0-	-102	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			Y	-0-					-0-
09	3313	X	3086	-0-	-227	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,252 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	276	-0-	-2244	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3651	-0-	551	551	3650	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1963	N	1412	-0-	-551	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	1240	X	878	-0-	-362	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06	1200	X	1047	-0-	-153	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
07	1240	X	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	442	-0-	-1542	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	856	-0-	-1574	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	987	-0-	-842	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	551	-0-	-259	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					1
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					1
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					1
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					1
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					1
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,722 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 #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	918	-0-	-539	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

01	2081	N	1917	-0-	-164	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEDBETTER "A" WELL #: 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	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,712 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	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4993	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	1005	-0-	-3765	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	337	-0-	-4592	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					1
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					1
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					1
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-					1
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					1
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					1
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					1
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,440 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	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1859	-0-	-129	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 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 #: 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	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					1
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					1
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					1
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					1
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					1
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					1
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					1
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					1
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					1
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					1
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					1
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					1
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					1
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					1
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					1
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					1
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					1
*12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	-420	-0-	3826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3575	-0-	-269	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4196	-0-	-64	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 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 #: 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	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1039	-0-	-635	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					22
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			Y	-0-					22
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			Y	-0-					22
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					22
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					22
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					22
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					22
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-					22
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					22
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					22
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,331 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1936	-0-	-575	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	846	-0-	-735	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	781	-0-	-359	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,452 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	843	-0-	-447	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,278 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	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1062	-0-	-648	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1223	-0-	-544	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1978	-0-	290	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2096	-0-	725	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1935	-0-	495	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1399	-0-	802	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1573	-0-	467	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,473 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	33	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1423	-0-	499	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1327	-0-	23	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1372	-0-	23	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	62	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1140	-0-	224	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1303	-0-	17	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	28	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

01	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1
02	1148	X	687	-0-	-461	-0-	687	3			N	-0-					1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					1
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					1
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					1
08	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					1
09	1290	N	69	-0-	-1221	-0-	69	3			N	-0-					1
10	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	3			N	-0-					1
11	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					1
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					1
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1831	3			N	-0-					1
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					1
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	3			N	-0-					1
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					1
09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1844	3			N	-0-					1
10	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					1
11	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					1
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 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	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					1
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	856	3			N	-0-					1
03	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					1
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					1
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					1
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					1
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					1
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					1
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4150	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3864	X	3646	-0-	-218	-0-	3646	3			N	-0-					1
03	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	3811	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	3605	3			N	-0-					1
05	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	3633	3			N	-0-					1
06	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3			N	-0-					1
07	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	3851	3			N	-0-					1
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					1
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					1
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	3669	3			N	-0-					1
11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					1
12	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1922	X	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					1
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					1
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					1
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					1
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					1
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					1
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					1
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					1
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
*12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4210	-0-	-242	-0-	4209	3	1	9	N	1					1
03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4637	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					1
05	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4491	3			N	-0-					1
06	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	4303	3			N	-0-					1
07	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	3			N	-0-					1
08	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-					1
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			1
10	4495	X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3			N	-0-					1
11	4410	X	3833	-0-	-577	-0-	3833	3			N	-0-					1
*12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2800	N	1248	-0-	-1552	-0-	1248	3			N	-0-					1
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					1
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	3			N	-0-					1
07	2511	N	1913	-0-	-598	-0-	1913	3			N	-0-					1
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	3			N	-0-					1
09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	2265	3			N	-0-					1
10	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					1
11	2220	N	1514	-0-	-706	-0-	1514	3			N	-0-					1
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					1
02	2212	N	1786	-0-	-426	-0-	1786	3			N	-0-					1
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					1
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					1
06	2100	N	1635	-0-	-465	-0-	1635	3			N	-0-					1
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					1
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					1
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					1
10	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			N	-0-					1
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-					1
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1186	-0-	-395	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					1
02	1512	N	1090	-0-	-422	-0-	1090	3			N	-0-					1
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1
06	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					1
07	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					1
08	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					1
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			N	-0-					1
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					1
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					1
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2604	N	913	-0-	-1691	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	754	-0-	-1542	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1039	-0-	-1596	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			1
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3		N	-0-			1
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3		N	-0-			1
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3		N	-0-			1
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3		N	-0-			1
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3		N	-0-			1
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			1
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			1
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3		N	-0-			1
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3		N	-0-			1
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			1
*12	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 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	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
03	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2801	3			N	-0-					1
03	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	3241	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4110	X	3285	-0-	-825	-0-	3285	3			N	-0-					1
05	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	3390	3			N	-0-					1
06	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	3481	3			N	-0-					1
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					1
08	3410	X	2835	-0-	-575	-0-	2835	3			N	-0-					1
09	3480	X	1879	-0-	-1601	-0-	1879	3			N	-0-					1
10	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	1370	3			N	-0-					1
11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	1808	3			N	-0-					1
12	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					1
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1484	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					1
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					1
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					1
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					1
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					1
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					1
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					1
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					1
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					1
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	868	X	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	1085	X	949	-0-	-136	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	961	X	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3220	X	2819	-0-	-401	-0-	2819	3			N	-0-					1
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					1
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					1
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					1
07	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					1
08	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3377	3			N	-0-					1
09	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					1
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					1
11	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	2797	3			N	-0-					1
12	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					1
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					1
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					1
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					1
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					1
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					1
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					1
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					1
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1856	-0-	-440	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	667	-0-	-1613	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 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	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
*12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	560	-0-	-1114	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	343	-0-	-1424	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,170 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	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2276	-0-	-359	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2144	-0-	-346	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,847 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 #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3	2	9	N	2	2	1			2
02	4256	X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3			N	-0-					2
03	4712	X	4389	-0-	-323	-0-	4386	3	3	9	N	3	4	1			1
04	4560	X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3			N	-0-					1
05	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3967	3			N	-0-					1
06	4500	X	3912	-0-	-588	-0-	3912	3			N	-0-					1
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3954	3			N	-0-					1
08	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	3			N	-0-					1
09	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	3758	3			N	-0-					1
10	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					1
11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	3621	3			N	-0-					1
12	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3			N	-0-					1
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					1
05	2914	N	2678	-0-	-236	-0-	2678	3			N	-0-					1
06	2760	N	2643	-0-	-117	-0-	2643	3			N	-0-					1
07	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					1
08	2666	N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					1
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					1
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					1
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					1
12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	711	-0-	-1583	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	762	-0-	-768	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	257	-0-	-2773	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1526	-0-	-1024	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1023	-0-	-1426	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1633	-0-	-1343	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,351 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 #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2783	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	2697	3			N	-0-					1
06	3300	X	2726	-0-	-574	-0-	2726	3			N	-0-					1
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					1
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					1
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					1
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					1
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					1
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1951	3			N	-0-					1
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					1
05	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1944	3			N	-0-					1
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					1
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					1
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					1
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					1
10	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3			N	-0-					1
11	2760	N	2058	-0-	-702	-0-	2058	3			N	-0-					1
12	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	2041	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1430	-0-	-558	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3668	X	3440	-0-	-228	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,579 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. GAS LIFT (I)(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	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
*12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2856	X	2854	-0-	-2	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
*12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,746 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					1
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	3			N	-0-					1
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					1
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					1
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					1
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					1
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					1
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,476 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 #: 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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					1
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					1
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					1
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					1
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					1
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					1
*12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,892 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					1
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					1
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					1
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					1
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					1
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					1
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					1
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					1
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					1
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					1
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					1
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	3	1	9	N	1	1	1			1
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	N	1	1	1			1
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					1
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					1
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					1
05	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					1
06	3000	N	3098	-0-	98	547	3098	3			N	-0-					1
07	3100	N	3144	-0-	44	591	3144	3			N	-0-					1
08	3665	X	3074	-0-	-591	-0-	3074	3			N	-0-					1
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					1
10	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	3			N	-0-					1
11	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	2660	3			N	-0-					1
12	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
06	1470	N	893	-0-	-577	-0-	893	3			N	-0-					1
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			N	-0-					1
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					1
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					1
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					1
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
*12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,580 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 #: 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					1
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					1
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					1
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					1
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5425	X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1
02	4620	X	2109	-0-	-2511	-0-	2109	3			N	-0-					1
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					2
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					2
07	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	5415	3			N	-0-					2
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					2
09	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5104	3	1	9	N	1	1	1			2
10	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5246	3	1	9	N	1	1	1			2
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					2
12	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 59,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					1
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					1
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					1
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					1
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					1
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					1
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					1
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					1
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					1
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					1
09	2250	N	1470	-0-	-780	-0-	1470	3			N	-0-					1
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					1
11	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	3			N	-0-					1
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	4926	-0-	-592	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4207	-0-	-1133	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4152	-0-	-1366	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		Y	-0-			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	914	-0-	-357	-0-	914	3		N	-0-			1
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			1
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3		N	-0-			1
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			1
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3		N	-0-			1
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			1
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3		N	-0-			1
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			1
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	865	3		N	-0-			1
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3		N	-0-			1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			1
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-					136
02	3304	X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6					142
							7	9									
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-					142
04	3600	X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-					142
05	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	488	1	2749	2	N	-0-					142
06	3600	X	2745	-0-	-855	-0-	455	1	2272	2	N	16					158
							18	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	500	1	2687	2	N	32					190
							35	9									
08	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	506	1	2618	2	N	12					202
							13	9									
09	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	477	1	1857	2	N	12	175	1			39
							13	9									
10	3224	X	1663	-0-	-1561	-0-	542	1	1103	2	N	16					55
							18	9									
11	3120	X	1689	-0-	-1431	-0-	468	1	1202	2	N	17					72
							19	9									
12	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15					87
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	1178	N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	2	N	-0-					21
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-					21
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-					21
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-					21
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	167	1	941	2	N	-0-					21
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	-0-					21
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	157	1	845	2	N	-0-					21
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	149	1	770	2	N	-0-					21
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	155	1	603	2	N	-0-					21
10	992	N	454	-0-	-538	-0-	150	1	304	2	N	-0-					21
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	182	1	469	2	N	-0-					21
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	899	N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-					28
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-					28
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-					28
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-					28
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	-0-					28
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	124	1	666	2	N	-0-					28
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	127	1	656	2	N	-0-					28
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	124	1	485	2	N	-0-					28
10	775	N	271	-0-	-504	-0-	89	1	182	2	N	-0-					28
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	106	1	273	2	N	-0-					28
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					95
02	1708	N	1022	-0-	-686	-0-	1022	2			N	-0-					95
03	2542	N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					95
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					95
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					95
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					95
07	2914	N	2124	-0-	-790	-0-	2124	2			N	-0-					95
08	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					95
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					95
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					95
11	2700	N	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-					95
12	2883	N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 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	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-			-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-			-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	2	Y	-0-			-0-
06	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	129	1	2514	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	124	1	2409	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	130	1	2471	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2241	-0-	-369	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-			-0-
12	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					92
02	1624	X	1517	-0-	-107	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-					92
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	79	1	1541	2	Y	-0-					92
04	1740	X	1420	-0-	-320	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					92
05	1705	X	1035	-0-	-670	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					92
06	1650	X	953	-0-	-697	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					92
07	1674	X	1093	-0-	-581	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	90	1			2
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					2
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					2
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					2
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					2
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,715 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	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	135	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	144	1	1768	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	32	-0-	-3118	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	93	-0-	-2945	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	243	1	2132	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 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	1023	X	749	-0-	-274	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	51	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	70	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	73	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	70	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	76	1	602	2	Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	189	1	2852	2	Y	-0-					18
02	2996	X	2486	-0-	-510	-0-	188	1	2298	2	Y	-0-					18
03	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	254	1	2659	2	Y	1					19
							1	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	-0-					19
05	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	261	1	2673	2	Y	4					23
							4	9									
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	265	1	2333	2	Y	-0-					23
07	3255	X	2794	-0-	-461	-0-	277	1	2517	2	Y	-0-					23
08	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	250	1	2192	2	Y	-0-					23
09	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	327	1	2687	2	Y	-0-					23
10	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	258	1	2258	2	Y	-0-					23
11	2700	X	2143	-0-	-557	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-					23
12	3100	X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	164	1	2480	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2372	-0-	-120	-0-	179	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	220	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2470	-0-	-80	-0-	252	1	2218	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	247	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	263	1	2302	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	258	1	2124	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	265	1	2324	2	Y	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	290	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1823	-0-	-750	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-					8
02	2324	X	1616	-0-	-708	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-					8
03	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-					8
04	2010	X	1267	-0-	-743	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-					8
05	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	176	1	1803	2	Y	2					10
							2	9									
06	1770	X	1564	-0-	-206	-0-	159	1	1405	2	Y	-0-					10
07	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	156	1	1416	2	Y	-0-					10
08	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	165	1	1442	2	Y	2					12
							2	9									
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	162	1	1331	2	Y	-0-					12
10	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	154	1	1354	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	160	1	1257	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2666	N	2106	-0-	-560	-0-	131	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1882	-0-	-106	-0-	142	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	235	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	246	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	1959	-0-	-651	-0-	200	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	1960	-0-	-954	-0-	194	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	258	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2292	-0-	-528	-0-	248	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	255	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	247	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	249	1	1962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,230 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	6169	X	4315	-0-	-1854	-0-	268	1	4047	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	3407	-0-	-2333	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2816	-0-	-2516	-0-	246	1	2570	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3545	-0-	-1135	-0-	309	1	3236	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	353	1	3605	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2398	-0-	-1772	-0-	244	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	255	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	192	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1686	-0-	-2154	-0-	183	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	1483	-0-	-2485	-0-	152	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1317	-0-	-1173	-0-	148	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	133	1	1046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,559 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	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					20
02	3780	X	2817	-0-	-963	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-					20
03	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					20
04	3780	X	2954	-0-	-826	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-					20
05	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					20
06	3600	X	2677	-0-	-923	-0-	133	1	2544	2	Y	-0-					20
07	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	144	1	2777	2	Y	-0-					20
08	3162	X	2808	-0-	-354	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					20
09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	128	1	2497	2	Y	-0-					20
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	135	1	2569	2	Y	-0-					20
11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	126	1	2486	2	Y	-0-					20
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 34,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	2046	X	1852	-0-	-194	-0-	114	1	1727	2	Y	10			15
							11	9							
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	Y	-0-			15
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	227	1	2378	2	Y	6			21
							7	9							
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	216	1	2265	2	Y	2			23
							2	9							
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	217	1	2215	2	Y	6			29
							7	9							
06	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	203	1	1786	2	Y	-0-			29
07	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	228	1	2071	2	Y	-0-			29
08	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	237	1	2071	2	Y	22			51
							24	9							
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	Y	2			53
							2	9							
10	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	209	1	1832	2	Y	-0-			53
11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-			53
12	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	109	1	861	2	Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	125	1	1888	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1852	-0-	-52	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	2	Y	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	186	1	1639	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	195	1	1772	2	Y	-0-			-0-
08	2077	X	1890	-0-	-187	-0-	194	1	1696	2	Y	-0-			-0-
09	1980	X	1662	-0-	-318	-0-	180	1	1482	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	196	1	1716	2	Y	-0-			-0-
11	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	208	1	1637	2	Y	-0-			-0-
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	218	1	1711	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-			104
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			104
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			104
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			104
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			104
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			104
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			104
08	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			104
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			104
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			104
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			104
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	4					12
							4	9									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	2	Y	6					18
							7	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	3					21
							3	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					26
							6	9									
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	Y	1					27
							1	9									
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	110	1	2810	2	Y	5					32
							6	9									
07	3100	N	3148	-0-	48	48	99	1	3038	2	Y	10	29	1			13
							11	9									
08	2749	N	2701	-0-	-48	-0-	92	1	2606	2	Y	3					16
							3	9									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	6					22
							7	9									
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	97	1	2846	2	Y	4					26
							4	9									
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	2	Y	12					38
							13	9									
*12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	2	Y	17	34	1			21
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8959	X	8349	-0-	-610	-0-	8349	2			Y	-0-					46
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-	32	1			14
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	212	1	9465	2	Y	71	11	1			74
							78	9									
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	172	1	9055	2	Y	65					139
							72	9									
05	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	133	1	6303	2	Y	33					172
							36	9									
06	6870	X	6138	-0-	-732	-0-	100	1	6026	2	Y	11					183
							12	9									
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	203	1	9196	2	Y	25	102	1			106
							28	9									
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	189	1	8549	2	Y	68	107	1			67
							75	9									
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	183	1	8817	2	Y	76					143
							84	9									
10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	179	1	9784	2	Y	62					205
							68	9									
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	167	1	8058	2	Y	1	1	8			205
							1	9									
*12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	227	1	10212	2	Y	41					246
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 105,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-	7635	2			Y	-0-					47
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-	32	1			15
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	162	1	7236	2	Y	54	11	1			58
							59	9									
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	130	1	6806	2	Y	48					106
							53	9									
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	180	1	8572	2	Y	46					152
							51	9									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	136	1	8164	2	Y	15					167
							17	9									
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	174	1	7844	2	Y	21	93	1			95
							23	9									
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	183	1	8264	2	Y	65	96	1			64
							72	9									
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	172	1	8325	2	Y	72					136
							79	9									
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	126	1	6927	2	Y	44					180
							48	9									
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	116	1	5598	2	Y	-0-					180
12	5518	X	2313	-0-	-3205	-0-	50	1	2253	2	Y	9					189
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 86,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	145	1	4056	2	Y	-0-					2
02	3024	X	1074	-0-	-1950	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					2
03	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-	34	1	1129	2	Y	-0-					2
04	3600	X	1160	-0-	-2440	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-					2
05	3720	X	1312	-0-	-2408	-0-	52	1	1260	2	Y	-0-					2
06	3600	X	1631	-0-	-1969	-0-	60	1	1571	2	Y	-0-					2
07	1209	X	710	-0-	-499	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					2
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	84	1	1551	2	Y	-0-					2
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					2
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	-0-					2
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	2	1			1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	604	2	Y	4					9
							4	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	4					13
							4	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	10	1	601	2	Y	1					14
							1	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	564	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	9					11
							10	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1250	2	Y	8					19
							9	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145	2	Y	1					26
							1	9									
02	2212	X	888	-0-	-1324	-0-	26	1	861	2	Y	1					27
							1	9									
03	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					27
04	2370	X	1223	-0-	-1147	-0-	24	1	1199	2	Y	-0-					27
05	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					27
06	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-					27
07	1271	N	203	-0-	-1068	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					27
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					27
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					27
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	Y	1					28
							1	9									
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	607	2	Y	3	16	1	3	8	12
							3	9									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					67
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	42	1	1699	2	N	-0-					67
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	64	1	2259	2	N	-0-					67
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-					67
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	-0-					67
06	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					67
07	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	65	1	1807	2	N	-0-					67
08	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	53	1	1885	2	N	-0-					67
09	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	49	1	1698	2	N	-0-					67
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	2	N	-0-					67
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	-0-					67
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3995	-0-	1195	2127	52	1	3943	2	Y	-0-					12
03	3100	N	4940	-0-	1840	3967	137	1	4803	2	Y	-0-					12
04	8579	X	4612	-0-	-3967	-0-	152	1	4453	2	Y	6					18
							7	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	Y	14					32
							15	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	2	Y	14					46
							15	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	2	Y	10					56
							11	9									
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	Y	10					66
							11	9									
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2639	2	Y	-0-					66
10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	3					69
							3	9									
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2232	2	Y	9	2	8			76
							10	9									
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 39,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			N	-0-					9
03	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	1383	2			N	-0-					9
04	2700	N	18	-0-	-2682	-0-	18	2			N	-0-					9
05	3100	N	4945	-0-	1845	1845	4945	2			N	-0-					9
06	1882	N	37	-0-	-1845	-0-	37	2			N	-0-					9
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					9
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					9
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					9
10	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					9
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			9
12	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1775	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					84
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					84
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					84
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48
02	2660	X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-					48
03	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2	13	9	N	12					60
04	2850	X	2040	-0-	-810	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					60
05	2945	X	1823	-0-	-1122	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					60
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	N	7					67
							8	9									
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	88	1	2749	2	N	-0-					67
08	3100	N	3506	-0-	406	406	130	1	3376	2	N	-0-					67
09	3000	N	3455	-0-	455	861	128	1	3327	2	N	-0-					67
10	3100	N	3093	-0-	-7	854	105	1	2985	2	N	3					70
							3	9									
11	3226	X	2372	-0-	-854	-0-	76	1	2294	2	N	2	2	8			70
							2	9									
*12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	110	1	2838	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					8
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					8
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					8
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					8
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					58
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					58
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					58
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					58
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					58
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					58
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					58
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					58
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					58
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					58
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,936 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2					19
							2	9									
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	37	1	1255	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					19
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	13	1	1205	2	Y	-0-					19
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	57	1	2208	2	Y	-0-					19
07	1271	N	715	-0-	-556	-0-	14	1	701	2	Y	-0-					19
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	54	1	1468	2	Y	-0-					19
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-					19
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1834	2	Y	2					21
							2	9									
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	12	1			9
12	1395	N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	X	1473	-0-	-487	-0-	44	1	1426	2	Y	3					9
							3	9									
02	1204	X	1202	-0-	-2	-0-	37	1	1162	2	Y	3					12
							3	9									
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	2					14
							2	9									
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	2	Y	3					17
							3	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	Y	1					18
							1	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	76	1	1947	2	Y	3					21
							3	9									
07	1333	X	598	-0-	-735	-0-	19	1	577	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	44	1	1258	2	Y	2					6
							2	9									
09	1290	N	406	-0-	-884	-0-	13	1	392	2	Y	1					7
							1	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	Y	2					9
							2	9									
11	3000	N	4055	-0-	1055	1055	130	1	3858	2	Y	61	30	8			40
							67	9									
*12	3100	N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36	1			39
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	58	1	1694	2	Y	1					23
							1	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	3					26
							3	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	2					28
							2	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1816	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	21	1	1999	2	Y	-0-					28
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	Y	-0-					28
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	Y	-0-					28
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	2066	2	Y	-0-					28
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					28
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	Y	2					30
							2	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	66	1	2040	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
12	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	3929	2	Y	7					26
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	138 12	1 9	4365	2	Y	11					37
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	173 9	1 9	4653	2	Y	8					45
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	5184	2	Y	8					53
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	4524	2	Y	2					55
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	200 11	1 9	5120	2	Y	10					65
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	184 20	1 9	5636	2	Y	18	58	1			25
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	176 7	1 9	4993	2	Y	6					31
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	140 11	1 9	4162	2	Y	10					41
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	141 6	1 9	4144	2	Y	5					46
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					46
*12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	42	1			4

TOTAL GAS PROD: 55,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1					28
							1	9									
02	2772	X	1063	-0-	-1709	-0-	31	1	1031	2	Y	1					29
							1	9									
03	3069	X	1382	-0-	-1687	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					29
04	2970	X	1259	-0-	-1711	-0-	25	1	1234	2	Y	-0-					29
05	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					29
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	53	1	2071	2	Y	-0-					29
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	Y	-0-					29
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	2	Y	-0-					29
09	2130	N	1053	-0-	-1077	-0-	36	1	1017	2	Y	-0-					29
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	2					31
							2	9									
11	3000	N	3367	-0-	367	367	105	1	3261	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
*12	2057	N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7					15
							8	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	Y	8					23
							9	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	94	1	2515	2	Y	4					27
							4	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					32
							6	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	118	1	3261	2	Y	1					33
							1	9									
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	98	1	2502	2	Y	4					37
							4	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	109	1	3339	2	Y	11	33	1			15
							12	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2860	2	Y	4					19
							4	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	2	Y	7					26
							8	9									
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	3249	2	Y	4					30
							4	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	3059	2	Y	-0-					30
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	27	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4					15
							4	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	81	1	2559	2	Y	7					22
							8	9									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	103	1	2769	2	Y	5					27
							6	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	4					31
							4	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	2	Y	1					32
							1	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	Y	2					34
							2	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
08	3100	N	4466	-0-	1366	1366	152	1	4308	2	Y	5					11
							6	9									
09	3000	N	4731	-0-	1731	3097	154	1	4565	2	Y	11					22
							12	9									
10	3100	N	4898	-0-	1798	4895	160	1	4730	2	Y	7					29
							8	9									
11	8555	X	3660	-0-	-4895	-0-	119	1	3541	2	Y	-0-					29
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1					25
							1	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	Y	3					28
							3	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	Y	1					29
							1	9									
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	34	1	1667	2	Y	-0-					29
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	18	1	1736	2	Y	-0-					29
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					29
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2171	2	Y	-0-					29
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	Y	-0-					29
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	-0-					29
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	57	1	1924	2	Y	2					31
							2	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	82	1	2541	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	2	Y	-0-					25
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	-0-					25
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	121	1	3969	2	Y	-0-					25
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	184	1	4512	2	Y	-0-					25
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	214	1	5220	2	Y	-0-					25
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	129	1	3389	2	Y	-0-					25
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	199	1	3952	2	Y	-0-					25
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	169	1	3098	2	Y	-0-					25
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3866	2	Y	-0-					25
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	303	1	5077	2	Y	-0-					25
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	243	1	4082	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1					21
							1	9									
02	T. A.		2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3					24
							3	9									
03	T. A.		25	-0-	25	2171	1	1	24	2	Y	-0-					24
04	T. A.		120	-0-	120	2291	2	1	118	2	Y	-0-					24
05	2356	X	65	-0-	-2291	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					24
06	3990	X	44	-0-	-3946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					24
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					24
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					24
09	120	X	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					24
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					24
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	14	1			10
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1					14
							1	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1					15
							1	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	Y	-0-					15
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-					15
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	-0-					15
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	Y	-0-					15
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	-0-					15
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1733	2	Y	-0-					15
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	-0-					15
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	1					16
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	-0-	9	1			7
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2					32
							2	9									
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5					37
							6	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	2	Y	1					38
							1	9									
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	62	1	3088	2	Y	-0-					38
05	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	20	1	1861	2	Y	-0-					38
06	2640	X	1651	-0-	-989	-0-	41	1	1610	2	Y	-0-					38
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	77	1	3898	2	Y	-0-					38
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	153	1	4174	2	Y	-0-					38
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4229	2	Y	-0-					38
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	4					42
							4	9									
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	122	1	3786	2	Y	1	24	1			19
							1	9									
*12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 44,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1519	N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-					13
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1					14
							1	9									
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	27	1	907	2	Y	-0-					14
04	930	N	510	-0-	-420	-0-	10	1	500	2	Y	-0-					14
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-					14
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	22	1	859	2	Y	-0-					14
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	-0-					14
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					14
09	870	N	411	-0-	-459	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					14
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	1					15
							1	9									
11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	19	1	596	2	Y	-0-	9	1			6
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2					24
							2	9									
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3					27
							3	9									
03	1922	X	1217	-0-	-705	-0-	35	1	1182	2	Y	-0-					27
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	85	1	4219	2	Y	-0-					27
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1	4282	2	Y	3					30
							3	9									
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	143	1	5558	2	Y	-0-					30
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	89	1	4526	2	Y	-0-					30
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	181	1	4947	2	Y	-0-					30
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	-0-					30
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	116	1	3908	2	Y	4					34
							4	9									
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	131	1	4071	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
*12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 49,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	5997	2	37	9	Y	34					106
02	5768	X	4596	-0-	-1172	-0-	4551	2	45	9	Y	41					147
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	5962	2	39	9	Y	35	157	1			25
04	6180	X	6083	-0-	-97	-0-	6049	2	34	9	Y	31					56
05	6386	X	5091	-0-	-1295	-0-	128	1	4935	2	Y	25					81
							28	9									
06	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	148	1	5504	2	Y	16					97
							18	9									
07	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	138	1	4952	2	Y	33					130
							36	9									
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	124	1	5263	2	Y	17					147
							19	9									
09	6090	X	4888	-0-	-1202	-0-	4849	2	39	9	Y	35					182
10	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	4995	2			Y	-0-					182
11	5670	X	4186	-0-	-1484	-0-	4166	2	20	9	Y	18	168	1			32
12	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46					78

TOTAL GAS PROD: 62,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	2			Y	-0-					30
03	3782	X	825	-0-	-2957	-0-	825	2			Y	-0-					30
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					30
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					30
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					30
07	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	3267	2			Y	-0-					30
08	4061	X	2349	-0-	-1712	-0-	2349	2			Y	-0-					30
09	3930	X	1463	-0-	-2467	-0-	1463	2			Y	-0-					30
10	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	2			Y	-0-					30
11	3480	X	455	-0-	-3025	-0-	455	2			Y	-0-					30
12	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			17
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			17
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-			17
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	1			18
							1	9							
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	1			19
							1	9							
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	4			23
							4	9							
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	3			26
							3	9							
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	2			28
							2	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-			28
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	Y	1			29
							1	9							
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	2			31
							2	9							
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			26
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	695	2	Y	-0-			26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	-0-			26
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	Y	1			27
							1	9							
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	2			29
							2	9							
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	Y	2			31
							2	9							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	2			33
							2	9							
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	2			35
							2	9							
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-			35
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1			36
							1	9							
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	1			37
							1	9							
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	Y	-0-			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-			-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	927	-33	-0-	-0-	34	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	661	-331	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	579	-413	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	530	-400	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	Y	-0-			-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 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	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	81	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	83	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	82	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	611	-0-	-350	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,034 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	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-					-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	276	1	6746	2	Y	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	200	1	5285	2	Y	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	234	1	4634	2	Y	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	220	1	4041	2	Y	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	213	1	3962	2	Y	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	2	Y	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	251	1	4226	2	Y	-0-					-0-
*12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,866 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	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1					38
							1	9									
02	4732	X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7					45
							8	9									
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	116	1	3897	2	Y	1					46
							1	9									
04	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-					46
05	4774	X	2952	-0-	-1822	-0-	31	1	2921	2	Y	-0-					46
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	128	1	4985	2	Y	-0-					46
07	4774	X	3341	-0-	-1433	-0-	65	1	3276	2	Y	-0-					46
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	206	1	5620	2	Y	-0-					46
09	5100	X	3898	-0-	-1202	-0-	135	1	3763	2	Y	-0-					46
10	5270	X	3861	-0-	-1409	-0-	111	1	3746	2	Y	4					50
							4	9									
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	168	1	5197	2	Y	4	28	1			26
							4	9									
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 49,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353
02	6132	X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292	243	1			402
03	6231	X	3122	-0-	-3109	-0-	68	1	3029	2	Y	23	306	1			119
							25	9									
04	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	104	1	5487	2	Y	39					158
							43	9									
05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	101	1	4781	2	Y	25					183
							28	9									
06	5820	X	4671	-0-	-1149	-0-	76	1	4585	2	Y	9					192
							10	9									
07	5828	X	4376	-0-	-1452	-0-	94	1	4270	2	Y	11	108	1			95
							12	9									
08	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	98	1	4439	2	Y	35	95	1			35
							39	9									
09	5640	X	3977	-0-	-1663	-0-	80	1	3861	2	Y	33					68
							36	9									
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	67	1	3695	2	Y	24					92
							26	9									
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	116	1	5600	2	Y	-0-					92
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25					117
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 58,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-	3	1			2
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4					7
							4	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	848	2	Y	4					11
							4	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	1					12
							1	9									
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	9	1	424	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	Y	9					18
							10	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	Y	4					22
							4	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	Y	-0-					22
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-			-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	2	N	-0-			-0-
03	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-			-0-
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	328	1	8021	2	N	-0-			-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	337	1	8878	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	7612	-0-	-1719	-0-	366	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	5702	-0-	-3629	-0-	294	1	5408	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6194	-0-	-2836	-0-	315	1	5879	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	6724	-0-	-2607	-0-	379	1	6345	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	388	1	6516	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	156	1	7075	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-			-0-
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
03	2542	X	1987	-0-	-555	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04	2490	X	1932	-0-	-558	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
05	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
06	2490	X	2154	-0-	-336	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
08	2480	X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
10	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17260	X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
02	2800	X	1938	-0-	-862	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1089	-0-	-1911	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	1146	-0-	-1254	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10	2728	N	264	-0-	-2464	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
12	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2734	-0-	-318	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2162	-0-	-1058	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,552 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					30
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					30
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					30
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					30
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					30
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					30
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					30
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					30
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					30
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,170 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 #: 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2889	-0-	-1637	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3472	-0-	-908	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2753	-0-	-1773	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,546 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1619	-0-	-1891	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2461	-0-	-1135	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	411	-0-	-2889	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,644 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	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	2960	-0-	-86	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1804	-0-	-552	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,906 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2		N	-0-			25
02	2996	X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2		N	-0-			25
03	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			25
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			25
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			25
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			25
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			25
08	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2		N	-0-			25
09	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2		N	-0-			25
10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2		N	-0-			25
11	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	2937	2		N	-0-			25
12	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 33,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,382 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	3100	N	7252	-0-	4152	8109	7252	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	6129	-0-	3329	11438	6129	2		N	-0-			-0-
03	17417	X	5979	-0-	-11438	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,587 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 #: 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	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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 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	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3534	-0-	-162	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2079	-0-	-637	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2082	-0-	-798	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,236 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	14446	X	7446	-0-	-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6325	-0-	-3783	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6661	-0-	-3042	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6139	-0-	-2381	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5921	-0-	-1984	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5581	-0-	-1619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5588	-0-	-1418	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4861	-0-	-1804	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5036	-0-	-1114	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4591	-0-	-989	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5010	-0-	-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215
02	5572	X	4628	-0-	-944	-0-	135	1	4485	2	N	7					222
							8	9									
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	168	1	5613	2	N	6					228
							7	9									
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	148	1	4930	2	N	-0-					228
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	153	1	5103	2	N	-0-					228
06	5610	X	4768	-0-	-842	-0-	139	1	4621	2	N	7					235
							8	9									
07	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	153	1	5092	2	N	28	181	1			82
							31	9									
08	5797	X	4934	-0-	-863	-0-	144	1	4790	2	N	-0-					82
09	5100	X	5058	-0-	-42	-0-	147	1	4911	2	N	-0-					82
10	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	135	1	4497	2	N	-0-					82
11	5100	X	4149	-0-	-951	-0-	121	1	4024	2	N	4					86
							4	9									
12	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	143	1	4756	2	N	12					98
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1399	-0-	-29	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

01	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1187	-0-	-611	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					13
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					13
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					13
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					13
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					13
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1503	2	84	9	N	76					89
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1514	2	10	9	N	9	83	1			15
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					15
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					15
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,691 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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	2	N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	95	1	3162	2	N	-0-					25
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-					25
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	95	1	3160	2	N	-0-					25
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	83	1	2772	2	N	-0-					25
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	-0-					25
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	85	1	2847	2	N	-0-					25
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	87	1	2911	2	N	-0-					25
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2643	2	N	-0-					25
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					25
*12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 34,699 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 #: 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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-
02	8436	X	3998	-0-	-4438	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1405	-0-	-548	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	2	1	1571	2	N	-0-					21
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	2	1	1703	2	N	-0-					21
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	N	-0-					21
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1696	2	N	-0-					21
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	2	1	1816	2	N	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1589	2	N	-0-					21
09	1170	N	405	-0-	-765	-0-	405	2			N	-0-					21
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					21
11	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					21
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	722	-0-	-1528	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	501	-0-	-1793	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	425	-0-	-2215	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	900	-0-	-2124	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1216	-0-	-2132	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	992	X	67	-0-	-925	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1	-0-	-1169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	92	-0-	-1117	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	660	X	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4014	-0-	-690	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5051	-0-	-49	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	1368	-0-	-3902	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					52
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					52
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					52
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					52
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					52
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					52
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					52
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					52
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					72
02	1624	N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-					72
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					72
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-					72
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					72
06	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-					72
07	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1406	2	1	9	N	1					73
08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					73
09	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1095	2	13	9	N	12					85
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					85
11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					23
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-					23
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-					23
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-					23
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-					23
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-					23
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-					23
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					23
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	N	-0-					23
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					23
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	-0-					23
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					224
02	1260	N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-					224
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					224
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					224
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					224
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122	174	1			172
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					172
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					172
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					172
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					172
11	1350	N	85	-0-	-1265	-0-	85	2			N	-0-					172
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					158
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					158
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					158
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-					158
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	25	1	847	2	N	-0-					158
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-					158
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	-0-					158
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	102	187	1			73
							112	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					73
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					73
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					33
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					33
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					33
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					33
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					33
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					33
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					33
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					33
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	6	-0-	-1296	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3271	-0-	271	401	3271	2			N	-0-					-0-
07	2436	N	2035	-0-	-401	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,377 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	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,179 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 #: 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3153	-0-	153	153	3153	2			N	-0-					-0-
10	2696	N	2543	-0-	-153	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3354	-0-	-538	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1139	-0-	-938	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	884	-0-	-656	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	421	-0-	-689	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-			-0-
06	840	N	119	-0-	-721	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2506	2	N	-0-			28
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	-0-			28
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-			28
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	N	-0-			28
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	-0-			28
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-			28
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-			28
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	2	N	-0-			28
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	83	1	2773	2	N	-0-			28
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-			28
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-			28
*12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 31,920 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
03	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
07	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
08	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
09	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
10	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	1474	-0-	-896	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
12	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	2805	-0-	-1163	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2436	-0-	-504	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
06	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
07	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
09	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
10	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
11	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
12	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,735 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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2		N	-0-			-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2		N	-0-			-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2		N	-0-			-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2		N	-0-			-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2		N	-0-			-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2		N	-0-			-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 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 #: 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	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					59
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					59
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					59
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					59
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					59
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					59
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					59
09	1200	N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					59
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					59
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2			N	-0-					170
02	4676	X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2			N	-0-					170
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-					170
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2			N	-0-					170
05	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			N	-0-					170
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	4740	2			N	-0-					170
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					170
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					170
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					170
10	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					170
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4789	2	2	9	N	2					172
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 57,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,145 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					225
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					228
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4					232
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					233
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					233
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					233
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					233
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					233
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					233
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	919	2	2	9	N	2					235
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					238
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	875	-0-	-775	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	272	-0-	-1278	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	660	N	159	-0-	-501	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					41
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					41
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					41
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					41
06	600	N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-					41
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					41
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					41
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					41
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					41
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 17,343 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	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2		N	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-			-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			77
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			77
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			77
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			77
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			77
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			77
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			77
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			77
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			77
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 157 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	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
03	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
04	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4183	-0-	-527	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3973	-0-	-491	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					58
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					58
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					58
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					58
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					58
07	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-					58
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					58
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					58
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					58
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					58
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	146	-0-	-939	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	990	N	77	-0-	-913	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	969	-0-	-1077	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	853	-0-	-491	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

	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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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

01	2194	N	1221	-0-	-973	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-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: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-713	-0-	2697	2			N	-0-					312
02	3080	X	2525	-0-	-555	-0-	2525	2			N	-0-					312
03	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					312
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					312
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					312
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					312
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2			N	-0-					312
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2			N	-0-					312
09	2820	X	2265	-0-	-555	-0-	2265	2			N	-0-					312
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					312
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					312
*12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 33,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					74
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					74
04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2			N	-0-					74
05	1426	N	766	-0-	-660	-0-	766	2			N	-0-					74
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					74
07	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	2			N	-0-					74
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					74
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					74
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					74
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					74
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 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	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2			N	-0-					27
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					27
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					27
04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-					27
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					27
06	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					27
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					27
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					27
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					27
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					27
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					27
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-			41
02	3080	X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2		N	-0-			41
03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2		N	-0-			41
04	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2		N	-0-			41
05	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2		N	-0-			41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2		N	-0-			41
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2		N	-0-			41
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2		N	-0-			41
09	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	2622	2		N	-0-			41
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			41
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			41
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 34,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			46
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			46
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-			46
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			46
05	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2		N	-0-			46
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2		N	-0-			46
07	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2		N	-0-			46
08	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2		N	-0-			46
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			46
10	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2		N	-0-			46
11	2310	N	1930	-0-	-380	-0-	1930	2		N	-0-			46
12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					45
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					45
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					45
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					45
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					45
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					45
07	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					45
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27					72
09	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	1945	2	55	9	N	50	102	1			20
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					20
11	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					20
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	399	-0-	-2511	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,584 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	11346	X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2			N	-0-					126
02	8624	X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2			N	-0-					126
03	7812	X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2			N	-0-					126
04	7470	X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2			N	-0-					126
05	6820	X	4672	-0-	-2148	-0-	4672	2			N	-0-					126
06	6390	X	4224	-0-	-2166	-0-	4224	2			N	-0-					126
07	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	4191	2			N	-0-					126
08	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4034	2	7	9	N	6					132
09	4530	X	3503	-0-	-1027	-0-	3503	2			N	-0-					132
10	4681	X	3671	-0-	-1010	-0-	3671	2			N	-0-					132
11	4230	X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					132
12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	3333	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 48,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11150	-0-	8150	8150	11150	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10670	-0-	7570	15720	10670	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7122	-0-	4122	19842	7122	2			N	-0-					-0-
07	25193	X	5351	-0-	-19842	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4	-0-	-4896	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	3755	-0-	-2538	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	4392	-0-	-1901	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	4196	-0-	-1894	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	4930	-0-	-1363	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	1941	-0-	-3309	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	1197	-0-	-3205	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					56
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					56
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					56
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					56
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-					56
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	691	2			Y	-0-					56
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					56
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					56
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					56
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					56
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			Y	-0-					56
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					97
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					97
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					97
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					97
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					97
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					97
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19	99	1			17
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					17
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,545 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2186	-0-	-1024	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2796	-0-	-645	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2485	-0-	-875	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2316	-0-	-1134	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2358	-0-	-612	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,441 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	572	-0-	-575	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	708	-0-	-1369	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	529	-0-	-941	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1264	-0-	-2146	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2627	-0-	-673	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1609	-0-	-1367	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1308	-0-	-1152	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3642	-0-	-853	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3344	-0-	-688	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3652	-0-	-626	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3314	-0-	-871	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3223	-0-	-707	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4400	-0-	-653	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4281	-0-	-283	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2825	-0-	-1855	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4281	-0-	-772	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3313	-0-	-1577	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2893	2			N	-0-					-0-
03	445	N	352	-0-	-93	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	372	X	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	360	X	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,177 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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	601	-0-	-449	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	135	-0-	-1035	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	2926	2			N	-0-					-0-
03	2975	N	2849	-0-	-126	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1506	-0-	-788	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	29	-0-	-2191	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4554	-0-	1454	2623	4554	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3632	-0-	632	3255	3632	2			N	-0-					-0-
10	6676	X	3421	-0-	-3255	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1664	-0-	-286	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,924 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	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3016	-0-	-584	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	484	-0-	-353	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2		N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2		N	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	356	-0-	-1721	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	382	-0-	-848	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	5880	-0-	2880	2880	5880	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	8556	-0-	5456	8336	8556	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	8401	3065	2		Y	-0-			-0-
07	12968	X	4567	-0-	-8401	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		Y	-0-			-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-			-0-
*12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,411 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	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3973	-0-	-615	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3231	-0-	-2287	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4263	-0-	-1257	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4955	-0-	-565	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4266	-0-	-1438	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3843	-0-	-1257	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					18
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					18
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					18
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					18
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					18
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					28
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-					28
09	3480	X	2512	-0-	-968	-0-	2512	2			N	-0-					28
10	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2			N	-0-					28
11	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2			N	-0-					28
12	3596	X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2164	-0-	-506	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689	X	597	-0-	-3092	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-			-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-			-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-			-0-
08	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-			-0-
10	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2			Y	-0-			-0-
11	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			Y	-0-			-0-
12	3689	X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-			-0-
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	992	N	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1724	-0-	-616	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2183	-0-	-1382	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2117	-0-	-1213	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1830	-0-	-1470	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2348	-0-	-1062	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1500	-0-	-1507	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 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	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4095	-0-	1095	1095	4095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2550	-0-	-550	545	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	604	3059	2			N	-0-					-0-
07	3399	X	2795	-0-	-604	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1502	-0-	-1536	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1220	-0-	-1720	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1419	-0-	-1371	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,659 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	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,864 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	3076	-0-	-272	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

01	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3056	-0-	-994	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2914	-0-	-1271	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3441	-0-	-1984	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2952	-0-	-1948	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3063	-0-	-2187	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	962	-0-	-2578	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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	2542	X	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1006	-0-	-1290	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1304	-0-	-1238	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1044	-0-	-1416	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1217	-0-	-953	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
06	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3374	-0-	-997	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,170 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	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	2072	N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02	1792	X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
07	1798	N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,718 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2		N	-0-			22
02	2996	X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2		N	-0-			22
03	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2		N	-0-			22
04	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2		N	-0-			22
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2		N	-0-			22
06	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2		N	-0-			22
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2		N	-0-			22
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			22
09	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		N	-0-			22
10	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2		N	-0-			22
11	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	2509	2		N	-0-			22
12	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 33,722 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 #: 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	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2			N	-0-					33
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					33
03	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2			N	-0-					33
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2			N	-0-					33
05	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	4419	2			N	-0-					33
06	4890	X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					33
07	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	4440	2			N	-0-					33
08	4743	X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2			N	-0-					33
09	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2			N	-0-					33
10	4526	X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2			N	-0-					33
11	4410	X	2920	-0-	-1490	-0-	2920	2			N	-0-					33
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 52,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	115	-0-	-1094	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	103	-0-	-1007	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	50	-0-	-1159	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,796 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	3007	X	1580	-0-	-1427	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1412	-0-	-1595	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	534	-0-	-2376	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	234	-0-	-2494	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	494	-0-	-2146	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	558	-0-	-2170	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1775	-0-	-891	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	623	-0-	-1785	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	820	-0-	-1846	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	988	-0-	-1442	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	878	-0-	-951	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	852	-0-	-858	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2988	-0-	-1321	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2705	-0-	-1187	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3149	-0-	-1160	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2961	-0-	-969	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1961	-0-	-2100	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2023	-0-	-1139	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3069	-0-	-531	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,397 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

01	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3096	-0-	296	532	3096	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	715	3283	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1489	-0-	-851	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	842	-0-	-1498	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1906	-0-	-512	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-			3
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-			3
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			3
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			3
05	1550	N	433	-0-	-1117	-0-	433	2		Y	-0-			3
06	1800	N	8	-0-	-1792	-0-	8	2		Y	-0-			3
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			3
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			3
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			3
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			3
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			3
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
03	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
05	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	944	-0-	-766	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,341 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	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
03	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
04	5610	X	3173	-0-	-2437	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		N	-0-			-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	5075	-0-	-535	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	5296	-0-	-501	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
11	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2		N	-0-			-0-
12	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1179	-0-	-741	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,754 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	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					65
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					65
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					65
05	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			N	-0-					65
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					65
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					65
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					65
09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			N	-0-					65
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	2			N	-0-					65
11	2130	X	1459	-0-	-671	-0-	1459	2			N	-0-					65
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					1
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					1
03	3007	X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2			N	-0-					1
04	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2			N	-0-					1
05	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					1
06	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			N	-0-					1
07	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2			N	-0-					1
08	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			N	-0-					1
09	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-					1
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					1
11	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	2093	2			N	-0-					1
12	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3276	X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2			N	-0-					100
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					100
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					100
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					100
06	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	1858	2			N	-0-					100
07	3937	X	1714	-0-	-2223	-0-	1714	2			N	-0-					100
08	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	3502	2			N	-0-					100
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			N	-0-					100
10	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	1695	2			N	-0-					100
11	3390	X	1569	-0-	-1821	-0-	1569	2			N	-0-					100
12	3503	X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 29,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					15
02	3556	X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2			N	-0-					15
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2			N	-0-					15
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	3177	2			N	-0-					15
05	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					15
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	2			N	-0-					15
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2867	2	99	9	N	90					105
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2900	2	20	9	N	18					123
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	N	1	57	1			67
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					67
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			N	-0-					67
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 35,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2989	-0-	-231	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3044	-0-	-316	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3356	-0-	-244	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2709	-0-	-259	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2270	-0-	-850	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1863	-0-	-1437	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1811	-0-	-1579	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3047	-0-	-456	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2516	-0-	-874	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1947	-0-	-1246	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,994 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	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1208	-0-	-108	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2172	-0-	-277	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2110	-0-	-260	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3223	-0-	423	423	3223	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3049	-0-	-51	372	3049	2			N	-0-					-0-
04	2923	N	2551	-0-	-372	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,976 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	2356	X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	815	-0-	-766	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	774	-0-	-366	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
02	8568	X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
03	7781	X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
04	7530	X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2		N	-0-			-0-
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
08	9486	X	7517	-0-	-1969	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
09	9180	X	5258	-0-	-3922	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
10	9486	X	5991	-0-	-3495	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	5397	-0-	-2193	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
12	7502	X	3687	-0-	-3815	-0-	3687	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,477 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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
02	1792	X	948	-0-	-844	-0-	948	2		N	-0-			-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
05	2046	X	414	-0-	-1632	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	1873	-0-	-107	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
11	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2007	-0-	-721	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	539	-0-	-3871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	81	-0-	-4476	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	518	-0-	-4039	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540	X	119	-0-	-421	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	396	-0-	-720	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1006	-0-	-764	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1071	-0-	-699	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,206 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	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3059	-0-	-1421	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	3	-0-	-5097	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,773 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	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4467	-0-	-586	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4035	-0-	-765	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4111	-0-	-849	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3746	-0-	-904	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3212	-0-	-1198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2829	-0-	-85	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
09	2752	N	2711	-0-	-41	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	2968	-0-	-439	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3387	-0-	-723	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3399	-0-	-848	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2645	-0-	-1375	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2142	-0-	-2012	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3282	-0-	-1114	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3238	-0-	-1142	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3324	-0-	-1202	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2151	-0-	-1689	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,532 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	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1687	-0-	-503	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3712	-0-	-432	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3152	-0-	-838	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3495	-0-	-525	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3179	-0-	-41	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,192 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	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

01	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2			N	-0-					49
02	2548	X	2424	-0-	-124	-0-	2424	2			N	-0-					49
03	2821	X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					49
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	2364	2			N	-0-					49
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					49
06	2670	X	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					49
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					49
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					49
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					49
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					49
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					49
12	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 33,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2442	-0-	-558	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2388	-0-	-898	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2113	-0-	-1173	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1644	-0-	-867	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	494	-0-	-1096	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1620	-0-	-750	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1224	-0-	-1626	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2076	-0-	-324	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1346	-0-	-576	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	N	247	-0-	-117	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3130	-0-	-426	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3509	-0-	-738	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2615	-0-	-1632	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2638	-0-	-1262	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3184	-0-	-92	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,356 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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1934	-0-	-110	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	2			N	-0-					-0-
10	2985	N	2127	-0-	-858	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1756	-0-	-596	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1916	-0-	-394	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1736	-0-	-930	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,373 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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					72
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					72
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					72
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					72
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					72
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					72
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					72
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					72
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					72
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					72
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					72
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 57,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2402	-0-	-146	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,430 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	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					28
02	4144	X	3774	-0-	-370	-0-	3774	2			N	-0-					28
03	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-					28
04	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			N	-0-					28
05	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2			N	-0-					28
06	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	3444	2			N	-0-					28
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					28
08	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	3294	2			N	-0-					28
09	3930	X	3887	-0-	-43	-0-	3887	2			N	-0-					28
10	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	3108	2			N	-0-					28
11	4260	X	3621	-0-	-639	-0-	3621	2			N	-0-					28
12	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,839 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 #: 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	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1475	-0-	-354	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1258	-0-	-542	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,224 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	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-					30
02	1708	N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-					30
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-					30
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					30
06	1740	N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					30
07	1581	N	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-					30
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					30
09	1320	N	826	-0-	-494	-0-	826	2			N	-0-					30
10	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					30
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					30
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					27
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					27
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					27
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					27
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					27
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					27
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

	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	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9					175
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-					175
03	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	1					176
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	15	191	1			-0-
05	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2305	-0-	-888	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					18
02	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					18
03	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-					18
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					18
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2			N	-0-					18
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					18
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					18
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					18
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					18
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					18
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4098	-0-	-12	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,209 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	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2476	-0-	-562	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2338	-0-	-422	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2		N	-0-			2
02	3808	X	3153	-0-	-655	-0-	3153	2		N	-0-			2
03	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2		N	-0-			2
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2		N	-0-			2
05	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	3393	2		N	-0-			2
06	3780	X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2		N	-0-			2
07	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2		N	-0-			2
08	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2		N	-0-			2
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2		N	-0-			2
10	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2		N	-0-			2
11	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2		N	-0-			2
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	2		N	-0-			-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 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	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
06	2520	X	1943	-0-	-577	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
08	2480	X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
10	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11	1950	X	1796	-0-	-154	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	1953	X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6652	-0-	-44	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6030	-0-	-450	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6040	-0-	-656	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6223	-0-	-442	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5956	-0-	-74	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6016	-0-	-60	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1964	-0-	-1006	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2635	-0-	-5	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,654 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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					25
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					25
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					25
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					25
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	N	12					37
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					37
08	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					37
09	3000	N	3023	-0-	23	408	3023	2			N	-0-					37
10	3100	N	2757	-0-	-343	65	2757	2			N	-0-					37
11	2649	X	2584	-0-	-65	-0-	2584	2			N	-0-					37
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 34,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					66
02	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					66
03	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					66
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					66
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					66
06	2610	X	2605	-0-	-5	-0-	2605	2			N	-0-					66
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					66
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					66
09	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	2606	2	13	9	N	12					78
10	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					78
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					78
12	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 31,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3594	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3469	-0-	-311	-0-	3409	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3754	2	60	4	N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3625	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3570	X	3503	-0-	-67	-0-	3443	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3427	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3393	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3813	X	3118	-0-	-695	-0-	3056	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4920	-0-	-567	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5063	-0-	-517	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,744 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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2005	-0-	-723	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1611	-0-	-969	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2428	-0-	-2	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1867	-0-	-563	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	980	-0-	-400	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,802 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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2			N	-0-					5
02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	1384	2			N	-0-					5
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					5
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					5
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					5
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					5
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					5
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					5
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					5
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,101 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 #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,379 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	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	465	X	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5923	-0-	2823	2823	5923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2931	-0-	-913	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2517	-0-	-783	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	754	-0-	-2191	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1641	-0-	-1304	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-					-0-
02	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-					-0-
03	1829	N	1395	-0-	-434	-0-	1348	2	47	4	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1784	2	56	4	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1750	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1698	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1772	2	62	4	N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1785	2	62	4	N	-0-					-0-
09	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1669	2	58	4	N	-0-					-0-
10	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1682	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1517	2	56	4	N	-0-					-0-
12	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1513	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3531	-0-	431	643	3531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3034	-0-	234	877	3034	2			N	-0-					-0-
03	4624	X	3747	-0-	-877	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2106	-0-	-839	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,086 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	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1881	-0-	-279	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,594 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	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
02	1960	N	1793	-0-	-167	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
04	3450	X	2018	-0-	-1432	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3438	-0-	-12	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,901 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	616	N	114	-0-	-502	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2		N	-0-			-0-
*12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1529	-0-	-703	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	874	-0-	-4148	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4023	-0-	-513	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1900	-0-	-2130	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2714	-0-	-1161	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 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	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2974	-0-	-1056	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2477	-0-	-1553	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2892	-0-	-1138	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	855	-0-	-3045	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,631 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					28
02	1708	N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-					28
03	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-					28
04	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2			N	-0-					28
05	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					28
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					28
07	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-					28
08	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					28
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					28
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					28
11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					28
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					17
02	1344	N	643	-0-	-701	-0-	643	2			N	-0-					17
03	1488	N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-					17
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					17
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					17
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					17
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					17
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					17
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					17
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					17
*12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,944 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	83	1	2759	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	76	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	67	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	65	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					-0-
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 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	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					51
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					51
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					51
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					51
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					51
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					51
07	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			N	-0-					51
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					51
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					51
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					51
12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,537 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,002 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2762	-0-	-38	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1917	-0-	-935	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1869	-0-	-1371	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2475	-0-	-1307	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2554	-0-	-1106	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1733	-0-	-2049	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,322 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	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1681	-0-	-427	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
09	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2			N	-0-					9
03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-					9
04	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2			N	-0-					9
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2			N	-0-					9
06	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2			N	-0-					9
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-					9
08	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	2789	2			N	-0-					9
09	3090	X	1819	-0-	-1271	-0-	1819	2			N	-0-					9
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					9
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					9
12	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 35,129 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	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4473	-0-	-1127	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3672	-0-	-1598	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2708	-0-	-2422	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2881	-0-	-2420	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	870	-0-	-570	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	301	-0-	-959	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	899	N	260	-0-	-639	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2346	-0-	-566	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3690	-0-	-734	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3930	-0-	-968	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4033	-0-	-707	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3816	-0-	-493	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3300	-0-	-870	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2071	-0-	-281	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 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	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4386	-0-	1386	1600	4386	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3652	-0-	552	2152	3652	2			N	-0-					-0-
11	6239	X	4087	-0-	-2152	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					138
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					138
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					138
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					138
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					138
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					138
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					138
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					138
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					138
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					138
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6564	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-					37
02	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	6113	2			N	-0-					37
03	7688	X	7012	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-					37
04	6870	X	5322	-0-	-1548	-0-	5322	2			N	-0-					37
05	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					37
06	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					37
07	7006	X	4734	-0-	-2272	-0-	4734	2			N	-0-					37
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					37
09	7710	X	6148	-0-	-1562	-0-	6148	2			N	-0-					37
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					37
11	7710	X	6552	-0-	-1158	-0-	6552	2			N	-0-					37
12	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 78,235 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	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3980	-0-	-880	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2790	-0-	-1680	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1347	-0-	-1953	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2434	-0-	-976	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	2699	2			N	-0-					45
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					45
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					45
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					45
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					45
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					45
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					45
08	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					45
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					45
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					45
11	4890	X	4016	-0-	-874	-0-	4016	2			N	-0-					45
12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 61,841 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	3358	X	3243	-0-	-115	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2053	-0-	-355	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2567	-0-	-750	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1151	-0-	-2166	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	335	-0-	-2635	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2808	-0-	-943	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2019	-0-	-1611	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2833	-0-	-6	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 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	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6656	2	52	4	N	-0-			-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5387	2	38	4	N	-0-			-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6841	2	56	4	N	-0-			-0-
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	4	N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	4	N	-0-			-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6212	2	55	4	N	-0-			-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6764	2	58	4	N	-0-			-0-
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6270	2	54	4	N	-0-			-0-
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5592	2	47	4	N	-0-			-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5795	2	47	4	N	-0-			-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6713	2	55	4	N	-0-			-0-
*12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
06	2460	X	2033	-0-	-427	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3442	-0-	342	342	3442	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3762	-0-	762	1104	3762	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3403	-0-	303	1407	3403	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,046 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	2077	X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3867	-0-	-318	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3453	-0-	-732	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3362	-0-	-688	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					39
02	3220	X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-					39
03	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					39
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					39
05	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					39
06	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-					39
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-					39
08	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	2925	2			N	-0-					39
09	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					39
10	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	2			N	-0-					39
11	3090	X	2708	-0-	-382	-0-	2708	2			N	-0-					39
12	3193	X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 36,038 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	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	999	-0-	-1311	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	634	-0-	-1784	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3216	-0-	216	324	3216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3198	-0-	98	422	3198	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3095	-0-	-422	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,137 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	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1688	-0-	-832	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2127	-0-	-508	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					60
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					60
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					60
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					60
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					60
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	1753	2			N	-0-					26
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			N	-0-					26
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					26
05	1953	N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					26
06	1770	N	657	-0-	-1113	-0-	657	2			N	-0-					26
07	2263	N	573	-0-	-1690	-0-	573	2			N	-0-					26
08	1457	N	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-					26
09	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	2			N	-0-					26
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					26
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N	-0-					-0-
04	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2117	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2121	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2098	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2168	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2197	2	58	4	N	-0-					-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2052	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2131	2	60	4	N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2148	2	60	4	N	-0-					-0-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,231 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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					21
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					21
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					21
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					21
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					21
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					21
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					21
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					21
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					21
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					21
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 19,232 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 #: 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2800	X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2980	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	3002	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3158	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3036	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3002	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3030	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2891	2	60	4	N	-0-					-0-
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3106	2	60	4	N	-0-					-0-
11	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2458	2	56	4	N	-0-					-0-
12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2878	2	62	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,589 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

01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3					55
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N	-0-					55
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					55
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			N	-0-					55
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					55
06	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					55
07	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2285	2	33	9	N	30					85
08	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					85
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					85
12	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3135	-0-	-345	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,891 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	5868	-0-	-1355	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5248	-0-	-1975	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4656	-0-	-2334	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5161	-0-	-2062	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1948	-0-	-376	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,386 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	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	3518	2			N	-0-					24
02	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					24
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					24
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					24
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2			N	-0-					24
06	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					24
07	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			N	-0-					24
08	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					24
09	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3502	2			N	-0-					24
10	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2			N	-0-					24
11	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	2			N	-0-					24
12	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 42,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1992	-0-	-500	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1667	-0-	-1092	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	998	-0-	-2392	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3063	-0-	-897	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1752	-0-	-2208	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,752 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	N	1950	-0-	-375	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	935	-0-	-553	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					33
02	3024	X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2			N	-0-					33
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					33
04	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2			N	-0-					33
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					33
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-					33
07	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	2928	2	89	9	N	81					114
08	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2			N	-0-					114
09	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	2			N	-0-					114
10	3038	X	1352	-0-	-1686	-0-	1352	2			N	-0-					114
11	2910	X	1532	-0-	-1378	-0-	1532	2			N	-0-					114
12	3007	X	1227	-0-	-1780	-0-	1227	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 29,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	3627	X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8443	-0-		-640		-0-	8443	2		N	-0-			-0-
02	8204	X	7329	-0-		-875		-0-	7329	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	7940	-0-		-895		-0-	7940	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	8203	-0-		-347		-0-	8203	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	8219	-0-		-461		-0-	8219	2		N	-0-			-0-
06	8160	X	7842	-0-		-318		-0-	7842	2		N	-0-			-0-
07	8463	X	7806	-0-		-657		-0-	7806	2		N	-0-			-0-
08	8463	X	7508	-0-		-955		-0-	7508	2		N	-0-			-0-
09	8190	X	8095	-0-		-95		-0-	8095	2		N	-0-			-0-
10	8215	X	8081	-0-		-134		-0-	8081	2		N	-0-			-0-
11	7830	X	6954	-0-		-876		-0-	6954	2		N	-0-			-0-
12	8370	X	8028	-0-		-342		-0-	8028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3773	-0-		-1187		-0-	3773	2		N	-0-			-0-
02	4480	X	3079	-0-		-1401		-0-	3079	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4145	-0-		-350		-0-	4145	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	3766	-0-		-584		-0-	3766	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	3779	-0-		-716		-0-	3779	2		N	-0-			-0-
06	4233	X	4233	-0-		-0-		-0-	4233	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3741	-0-		-413		-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	3372	-0-		-782		-0-	3372	2		N	-0-			-0-
09	4264	X	4264	-0-		-0-		-0-	4264	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	3231	-0-		-1140		-0-	3231	2		N	-0-			-0-
11	4230	X	3321	-0-		-909		-0-	3321	2		N	-0-			-0-
*12	4698	X	4698	-0-		-0-		-0-	4698	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,402 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6571	X	6571	-0-		-0-		-0-	6571	2		N	-0-			-0-
02	4013	X	4013	-0-		-0-		-0-	4013	2		N	-0-			-0-
03	5136	X	5136	-0-		-0-		-0-	5136	2		N	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-		-0-		-0-	5732	2		N	-0-			-0-
05	4346	X	4346	-0-		-0-		-0-	4346	2		N	-0-			-0-
06	3900	X	1659	-0-		-2241		-0-	1659	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	2146	-0-		-1884		-0-	2146	2		N	-0-			-0-
08	4117	X	4117	-0-		-0-		-0-	4117	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	2029	-0-		-1871		-0-	2029	2		N	-0-			-0-
10	4030	X	2737	-0-		-1293		-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11	3900	X	2552	-0-		-1348		-0-	2552	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	877	-0-		-3153		-0-	877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2463	-0-	-885	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2422	-0-	-926	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	105	-0-	-3015	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3881	-0-	-56	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,623 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					7
02	1932	N	1894	-0-	-38	-0-	1894	2			N	-0-					7
03	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-					7
04	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2			N	-0-					7
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					7
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					7
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					7
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					7
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					7
10	2077	N	286	-0-	-1791	-0-	286	2			N	-0-					7
11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,784 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 #: 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	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2526	-0-	-481	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2069	-0-	-845	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	1931	-0-	-799	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2065	-0-	-575	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1279	-0-	-1857	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2195	-0-	-1555	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1646	-0-	-2229	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2719	-0-	-1156	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

01	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1660	-0-	-580	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1701	-0-	-624	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	57	-0-	-1896	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	46	-0-	-1814	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,568 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 #: 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	745	-0-	-365	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	571	-0-	-576	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3119	-0-	-773	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3525	-0-	-645	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,622 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	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,812 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 #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2142	-0-	-1128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2756	-0-	-1144	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,319 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. GAS LIFT (I)(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	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3262	-0-	-1028	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2985	-0-	-1231	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 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	3100	N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-			-0-
03	3411	X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-			-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-			-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-			-0-
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	-0-			-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	-0-			-0-
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-			-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3306	-0-	206	206	96	1	3210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-			-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4041	2	61	4	N	-0-			-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2513	2	45	4	N	-0-			-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3191	2	47	4	N	-0-			-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2581	2	50	4	N	-0-			-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	4	N	-0-			-0-
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	4	N	-0-			-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2957	2	45	4	N	-0-			-0-
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,775 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 #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1843	-0-	-617	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2048	-0-	-494	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1666	-0-	-882	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1687	-0-	-743	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	376	-0-	-2135	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	289	-0-	-1961	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	520	-0-	-1340	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	840	-0-	-927	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	847	-0-	-833	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,370 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 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 #: 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	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	651	N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,210 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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3929	-0-	-159	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4213	-0-	-167	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2757	-0-	-1623	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3827	-0-	-513	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,694 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 #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2002	-0-	-248	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4601	-0-	-919	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,002 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 #: 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	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1558	-0-	-1356	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2534	-0-	-706	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,624 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 #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	802	-0-	-6428	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
10	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
*12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,685 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	3751	X	2947	-0-	-804	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3018	-0-	-286	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 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	5766	X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4948	-0-	-452	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1468	-0-	-542	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 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	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,843 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 #: 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	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6546	-0-	-144	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6777	-0-	-136	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6135	-0-	-435	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6407	-0-	-289	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					46
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					46
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					46
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					46
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					46
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					46
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					46
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					46
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	737	-0-	-2083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1370	-0-	-831	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-					197
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					197
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					197
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31	177	1			51
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					51
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					51
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					51
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					51
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51
10	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-					51
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			N	-0-					51
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 26,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1455	-0-	-345	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,090 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 #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3826	-0-	726	726	3826	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2923	-0-	-77	649	2923	2			N	-0-					-0-
05	3033	N	2384	-0-	-649	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	2998	-0-	-2148	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1991	-0-	-2989	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,213 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	796	-0-	-1033	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,878 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 #: 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	3968	X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	3266	X	2768	-0-	-498	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

01	2387	X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2089	-0-	-179	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1327	-0-	-998	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1825	-0-	-545	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1285	-0-	-1164	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1306	-0-	-944	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1425	-0-	-714	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4595	-0-	-865	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5727	-0-	-318	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4624	-0-	-1226	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5433	-0-	-417	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4416	-0-	-1319	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5240	-0-	-610	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,407 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 #: 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	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1236	-0-	-593	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	486	-0-	-1284	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	189	-0-	-1640	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	265	-0-	-1192	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	210	-0-	-1200	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					25
02	2660	N	2154	-0-	-506	-0-	2154	2			N	-0-					25
03	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	1980	2			N	-0-					25
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					25
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					25
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					25
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					25
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
09	2730	N	2227	-0-	-503	-0-	2227	2			N	-0-					25
10	2790	N	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			N	-0-					25
11	2580	N	1859	-0-	-721	-0-	1859	2			N	-0-					25
12	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3262	-0-	-322	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3354	-0-	-306	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3031	-0-	-658	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,011 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	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					60
02	4564	X	3224	-0-	-1340	-0-	3224	2			N	-0-					60
03	4805	X	3611	-0-	-1194	-0-	3611	2			N	-0-					60
04	4800	X	3542	-0-	-1258	-0-	3542	2			N	-0-					60
05	4960	X	4401	-0-	-559	-0-	4401	2			N	-0-					60
06	4800	X	3128	-0-	-1672	-0-	3128	2			N	-0-					60
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					60
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					60
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					60
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					60
11	5010	X	3350	-0-	-1660	-0-	3350	2			N	-0-					60
12	5177	X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 50,594 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 #: 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	3224	X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2115	-0-	-797	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1729	-0-	-1391	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1558	-0-	-1412	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2373	-0-	-903	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2023	-0-	-1604	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2368	-0-	-452	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,988 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	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	537	-0-	-513	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4762	-0-	-12	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,186 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	2914	N	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,854 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 #: 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	1488	X	697	-0-	-791	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	589	N	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	510	N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					63
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					63
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					63
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					63
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					63
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					63
07	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					63
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					63
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5114	2	74	9	N	67	130	1			-0-
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1329	-0-	-211	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 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 #: 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	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2469	-0-	-176	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,065 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	3100	N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1555	-0-	-1245	24	1555	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,001 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 #: 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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2481	-0-	-370	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,155 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	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2352	-0-	-196	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1983	-0-	-537	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	1944	-0-	-636	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,205 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 #: 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	720	-0-	-484	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
02	3556	X	1413	-0-	-2143	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
08	3658	X	3135	-0-	-523	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
*12	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,272 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 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 #: 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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					30
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					30
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					30
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					30
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					30
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					30
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					30
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					30
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					30
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					30
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 39,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1531	-0-	-389	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1177	-0-	-962	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,448 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	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,733 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 #: 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	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-			-0-
02	2996	X	1671	-0-	-1325	-0-	1625	2	46	4	N	-0-			-0-
03	3875	X	2014	-0-	-1861	-0-	1972	2	42	4	N	-0-			-0-
04	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	2678	2	60	4	N	-0-			-0-
05	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	2599	2	61	4	N	-0-			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2527	2	60	4	N	-0-			-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2838	2	62	4	N	-0-			-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	4	N	-0-			-0-
09	2730	X	1674	-0-	-1056	-0-	1629	2	45	4	N	-0-			-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	4	N	-0-			-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4466	2	60	4	N	-0-			-0-
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	614	-0-	-814	-0-	614	2			N	-0-			-0-
03	837	N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	340	-0-	-1010	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	836	-0-	-745	-0-	836	2			N	-0-			-0-
11	450	N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

01	2418	X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-			97
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			97
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-			97
04	2213	N	2105	-0-	-108	-0-	2105	2			N	-0-			97
05	2573	N	2121	-0-	-452	-0-	2121	2			N	-0-			97
06	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	1852	2			N	-0-			97
07	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	2067	2			N	-0-			97
08	2821	X	2170	-0-	-651	-0-	2170	2			N	-0-			97
09	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	1731	2			N	-0-			97
10	2108	X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-			97
11	2100	X	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-			97
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 24,294 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 #: 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1767	-0-	-417	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,214 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					65
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					67
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					68
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					68
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					68
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					68
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1045	2	13	9	N	12					80
08	1116	N	839	-0-	-277	-0-	839	2			N	-0-					80
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20					100
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					102
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					109
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

01	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1904	-0-	-346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 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	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1985	-0-	-865	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,986 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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 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 #: 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	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					130
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					130
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					130
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					130
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					130
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					130
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					130
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					130
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					130
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					130
*12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 62,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3032	-0-	-1370	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3597	-0-	-663	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	2902	-0-	-1358	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,319 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	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	992	N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,678 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	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,318 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 #: 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	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2197	-0-	-773	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3238	-0-	-358	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	1831	-0-	-1703	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3205	-0-	-695	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3375	-0-	-655	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3100	-0-	-400	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,472 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	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	390	N	157	-0-	-233	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,112 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					64
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					64
03	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	2			N	-0-					64
04	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					64
05	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					64
06	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					64
07	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					64
08	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	2			N	-0-					64
09	3060	X	2025	-0-	-1035	-0-	2025	2			N	-0-					64
10	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					64
11	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	1896	2			N	-0-					64
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 32,302 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 #: 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	2263	N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2		N	-0-			15
02	1848	N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2		N	-0-			15
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			15
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			15
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			15
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			15
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2		N	-0-			15
08	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2		N	-0-			15
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			15
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			15
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			15
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2		N	-0-			-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2		N	-0-			-0-
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 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	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	563	-0-	-809	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
09	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1313	-0-	-1327	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					52
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					52
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					52
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					52
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					52
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					52
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					52
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					52
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					52
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					52
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

01	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3118	-0-	-782	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3000	-0-	-1030	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2798	-0-	-1072	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4080	-0-	-384	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3889	-0-	-234	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,471 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	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2893	-0-	-1157	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2040	-0-	-900	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2997	-0-	-537	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2573	-0-	-847	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1748	-0-	-1582	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,096 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	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					71
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			N	-0-					71
03	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2			N	-0-					71
04	3870	X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-					71
05	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					71
06	3870	X	3261	-0-	-609	-0-	3261	2			N	-0-					71
07	3999	X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			N	-0-					71
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					71
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	N	1	47	1			25
10	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2			N	-0-					25
11	3900	X	3565	-0-	-335	-0-	3565	2			N	-0-					25
12	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 45,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,588 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	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	798	-0-	-1498	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5336	-0-	2236	2420	5336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4581	-0-	1481	3901	4581	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	5172	-0-	-3901	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

01	8928	X	8048	-0-	-880	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7696	-0-	-550	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6953	-0-	-1975	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7108	-0-	-1532	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,643 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

01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2551	-0-	-449	4	2551	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1554	-0-	-606	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-			-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	2215	-0-	-1565	-0-	47	1	2168	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2624	-0-	-1282	-0-	49	1	2575	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	49	1	3559	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	47	1	3222	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	2265	-0-	-1765	-0-	49	1	2216	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	1290	-0-	-2190	-0-	47	1	1243	2	N	-0-			-0-
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	49	1	3709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	829	-0-	-876	-0-	829	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4000	-0-	1000	1000	4000	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2993	-0-	-107	893	2993	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	2725	-0-	-275	618	2725	2			N	-0-			-0-
07	3036	X	2418	-0-	-618	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
09	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
11	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,849 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3853	-0-	-795	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3649	-0-	-1331	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3990	-0-	-690	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4029	-0-	-807	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3652	-0-	-464	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4072	-0-	-188	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4125	-0-	-255	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3068	-0-	-1458	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3716	-0-	-604	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,279 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	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	118	3052	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2400	-0-	-483	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	821	-0-	-1639	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2025	-0-	-435	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2815	-0-	-209	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2534	-0-	-526	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,421 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					26
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					26
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					26
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					26
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					26
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					26
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					26
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					26
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					26
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					26
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					26
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 57,956 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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					87
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					87
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					87
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					87
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					87
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					87
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					87
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					87
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					87
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					87
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					87
*12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 48,764 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 #: 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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1202	-0-	-1078	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 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	8184	X	5958	-0-	-2226	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4814	-0-	-3138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6933	-0-	-1871	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6650	-0-	-573	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	2			N	-0-					38
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	3506	2			N	-0-					38
03	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2			N	-0-					38
04	4230	X	3310	-0-	-920	-0-	3310	2			N	-0-					38
05	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	3129	2			N	-0-					38
06	3960	X	3128	-0-	-832	-0-	3128	2			N	-0-					38
07	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3183	2			N	-0-					38
08	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					38
09	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					38
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					38
11	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	2778	2			N	-0-					38
12	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 39,627 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	4495	X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
03	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
07	3503	X	2736	-0-	-767	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,586 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
07	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5915	-0-	-475	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2149	-0-	-1230	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,130 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	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1257	-0-	-813	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	808	-0-	-1083	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3291	-0-	191	619	3291	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3227	-0-	227	846	3227	2			N	-0-					-0-
*12	4138	X	3292	-0-	-846	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1845	-0-	-511	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1298	-0-	-830	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,427 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	4650	X	2208	-0-	-2442	-0-	2155	2	53	9	N	48					163
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	2	33	9	N	30					193
03	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4427	2	20	9	N	18	186	1			25
04	5340	X	2673	-0-	-2667	-0-	2673	2			N	-0-					25
05	5518	X	4993	-0-	-525	-0-	4993	2			N	-0-					25
06	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5080	2			N	-0-					25
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8251	2	143	9	N	130					155
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6391	2	57	9	N	52					207
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					207
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					207
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5939	2	20	9	N	18					225
*12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 65,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					24
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					24
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					24
04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					24
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					24
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					24
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					24
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					24
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					24
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					24
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					24
*12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 68,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					43
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					43
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					43
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					43
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					43
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					43
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					43
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					43
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					43
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					43
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					43
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,540 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3117	-0-	-303	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,669 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	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5672	-0-	-58	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,485 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
12	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1574	-0-		-658	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-		-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2159	-0-		-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2021	-0-		-79	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2062	-0-		-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1947	-0-		-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1996	-0-		-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1356	-0-		-534	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2075	-0-		-2	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1744	-0-		-333	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1241	-0-		-960	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1142	-0-		-538	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2095	-0-		-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2042	-0-		-268	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1706	-0-		-464	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,835 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. GAS LIFT	(I)(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	4567	-0-		-703	-0-	4567	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4236	-0-		-524	-0-	4236	2			Y	-0-					27
03	5270	X	4888	-0-		-382	-0-	4888	2			Y	-0-					27
04	4830	X	4103	-0-		-727	-0-	4103	2			Y	-0-					27
05	4991	X	4709	-0-		-282	-0-	4709	2			Y	-0-					27
06	4740	X	4251	-0-		-489	-0-	4251	2			Y	-0-					27
07	4898	X	3573	-0-		-1325	-0-	3573	2			Y	-0-					27
08	5660	X	5660	-0-		-0-	-0-	5660	2			Y	-0-					27
09	4560	X	4188	-0-		-372	-0-	4188	2			Y	-0-					27
10	4712	X	4197	-0-		-515	-0-	4197	2			Y	-0-					27
11	5490	X	4628	-0-		-862	-0-	4628	2			Y	-0-					27
12	5673	X	3655	-0-		-2018	-0-	3655	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 52,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
*12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,589 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	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3600	-0-	-864	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3537	-0-	-927	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
02	4956	X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
04	4950	X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3991	-0-	-869	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
07	5022	X	4415	-0-	-607	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
09	4410	X	3553	-0-	-857	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
10	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	3099	-0-	-1303	-0-	3099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
06	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3563	-0-	-529	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
11	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	3920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2296	N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
04	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
05	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
06	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
07	2387	N	1176	-0-	-1211	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
12	2573	N	1526	-0-	-1047	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3566	-0-	-2262	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5431	-0-	-769	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5991	-0-	-209	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4259	-0-	-1741	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
*12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,998 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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	963	-0-	-2427	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	895	-0-	-2608	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2645	-0-	-745	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2454	-0-	-186	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	1340	-0-	-3420	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	2749	-0-	-2366	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3486	-0-	-1784	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3139	-0-	-1961	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1262	-0-	-2968	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4748	-0-	1648	1648	4748	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	4157	-0-	-1648	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,944 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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					55
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					55
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					55
04	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	2			N	-0-					55
05	3100	N	3953	-0-	853	1355	3953	2			N	-0-					55
06	3000	N	2312	-0-	-688	667	2312	2			N	-0-					55
07	2555	X	1888	-0-	-667	-0-	1888	2			N	-0-					55
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					55
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					55
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					55
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					55
*12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					55

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
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	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1761	-0-	-283	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,057 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	3031	N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3573	-0-	-612	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3654	-0-	-396	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2			N	-0-					47
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			N	-0-					47
03	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					47
04	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					47
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					47
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					47
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					47
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					47
09	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	1915	2			N	-0-					47
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					47
11	2490	N	1770	-0-	-720	-0-	1770	2			N	-0-					47
12	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,086 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	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					22
02	8652	X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2			N	-0-					22
03	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2			N	-0-					22
04	9030	X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2			N	-0-					22
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					22
06	8760	X	8600	-0-	-160	-0-	8600	2			N	-0-					22
07	9238	X	8951	-0-	-287	-0-	8951	2			N	-0-					22
08	9238	X	8762	-0-	-476	-0-	8762	2			N	-0-					22
09	8940	X	8391	-0-	-549	-0-	8391	2			N	-0-					22
10	9145	X	8355	-0-	-790	-0-	8355	2			N	-0-					22
11	8670	X	7337	-0-	-1333	-0-	7337	2			N	-0-					22
12	8959	X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 102,523 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 #: 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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					126
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					126
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					126
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					126
05	2294	X	1663	-0-	-631	-0-	1663	2			N	-0-					126
06	2220	X	629	-0-	-1591	-0-	629	2			N	-0-					126
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					126
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					126
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					126
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					126
11	2220	X	1058	-0-	-1162	-0-	1058	2			N	-0-					126
*12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,831 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	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1989	-0-	-141	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5832	-0-	-168	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5554	-0-	-956	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5597	-0-	-673	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,797 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	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5191	-0-	-1199	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3059	-0-	-3823	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	3504	-0-	-3378	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4372	-0-	-2288	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,458 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	2821	N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-					91
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					91
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					91
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					91
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					91
06	2610	N	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-					91
07	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	2397	2			N	-0-					91
08	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			N	-0-					91
09	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2			N	-0-					91
10	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2			N	-0-					91
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					91
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 28,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
08	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6654	-0-	-576	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6267	-0-	-1204	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2538	-0-	-996	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,933 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3157	-0-	-532	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2883	-0-	-657	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2309	-0-	-811	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,723 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. GAS LIFT (I)(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	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			Y	-0-					12
02	4116	X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2			Y	-0-					12
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			Y	-0-					12
04	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			Y	-0-					12
05	3565	X	2251	-0-	-1314	-0-	2251	2			Y	-0-					12
06	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					12
07	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3415	2	1	9	Y	1					13
08	3844	X	1945	-0-	-1899	-0-	1934	2	11	9	Y	10					23
09	3720	X	2462	-0-	-1258	-0-	2442	2	20	9	Y	18					41
10	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	2691	2	15	9	Y	14					55
11	3600	X	2650	-0-	-950	-0-	2641	2	9	9	Y	8					63
12	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	2815	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
02	3808	X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
03	4216	X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
04	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	1315	-0-	-1355	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	2732	-0-	-1648	-0-	2732	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	1457	-0-	-3069	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
*12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2		N	-0-			52
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	2		N	-0-			52
03	1519	N	824	-0-	-695	-0-	824	2		N	-0-			52
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			52
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			52
06	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2		N	-0-			52
07	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2		N	-0-			52
08	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2		N	-0-			52
09	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2		N	-0-			52
10	992	N	235	-0-	-757	-0-	235	2		N	-0-			52
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2		N	-0-			52
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 8,353 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	616	-0-	-1058	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	13	-0-	-1607	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 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	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75	9	N	68	182	1			37
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					37
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					37
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					37
05	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					37
06	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					37
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					37
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					37
11	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					37
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,539 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	700	-0-	-1340	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1142	-0-	-842	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,763 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	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3174	-0-	-949	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3301	-0-	-689	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2873	-0-	-1250	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2368	-0-	-1112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2578	-0-	-1235	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3018	-0-	-826	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2754	-0-	-1090	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,910 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	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2213	-0-	-484	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1486	-0-	-1124	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	783	-0-	-421	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	247	-0-	-1043	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	868	N	380	-0-	-488	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	N	287	-0-	-613	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	961	N	380	-0-	-581	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2328	-0-	-312	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2439	-0-	-289	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,720 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3861	-0-	-999	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3586	-0-	-1274	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,056 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1060	-0-	-893	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4833	-0-	-123	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4823	-0-	-1656	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4575	-0-	-1695	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4079	-0-	-2400	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2309	-0-	-729	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2133	-0-	-807	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,452 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	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	44	1	2707	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	49	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	47	1	2968	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	49	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2604	-0-	-426	-0-	47	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3180	2	N	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	49	1	3217	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	3043	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	49	1	3105	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	47	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	2920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,189 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	3782	X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-			82
02	3752	X	1846	-0-	-1906	-0-	1846	2			N	-0-			82
03	4154	X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2			N	-0-			82
04	4020	X	1995	-0-	-2025	-0-	1995	2			N	-0-			82
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-			82
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			82
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			82
08	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-			82
09	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-			82
10	3596	X	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-			82
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-			82
12	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 32,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1899	-0-	-257	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1946	-0-	-534	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

01	2480	X	674	-0-	-1806	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1092	-0-	-1202	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					12
02	3108	X	2818	-0-	-290	-0-	2818	2			Y	-0-					12
03	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-					12
04	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	2554	2			Y	-0-					12
05	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			Y	-0-					12
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					12
07	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3066	2	1	9	Y	1					13
08	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2871	2	11	9	Y	10					23
09	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	2805	2	20	9	Y	18					41
10	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2834	2	15	9	Y	14					55
11	3390	X	2891	-0-	-499	-0-	2882	2	9	9	Y	8					63
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	990	-0-	-1986	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1967	-0-	-913	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2047	-0-	-833	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,458 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	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			N	-0-					28
02	4088	X	3405	-0-	-683	-0-	3405	2			N	-0-					28
03	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4262	2			N	-0-					28
04	4260	X	3829	-0-	-431	-0-	3829	2			N	-0-					28
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2			N	-0-					28
06	4110	X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2			N	-0-					28
07	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	2			N	-0-					28
08	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	3840	2			N	-0-					28
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					28
10	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2			N	-0-					28
11	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	3491	2			N	-0-					28
12	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 46,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 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	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2605	-0-	-923	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1937	-0-	-1723	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1070	-0-	-2020	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1039	-0-	-2557	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,002 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	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-					80
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					80
03	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					80
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			N	-0-					80
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					80
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					80
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					80
08	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1902	2			N	-0-					80
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					80
10	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			N	-0-					80
11	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					80
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
02	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	453	-0-	-1283	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	594	-0-	-1086	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12	1736	N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4395	-0-	-1650	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	4070	-0-	-1324	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	5080	-0-	-560	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
07	5828	X	5131	-0-	-697	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
09	5070	X	3320	-0-	-1750	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
10	5239	X	3983	-0-	-1256	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
11	5070	X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5130	-0-	-1287	-0-	5130	2		N	-0-			-0-
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	4596	-0-	-1697	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	4947	-0-	-1143	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	4623	-0-	-957	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
08	6417	X	4711	-0-	-1706	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	3198	-0-	-3012	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	3959	-0-	-2458	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
12	5022	X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2915	-0-	-193	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2			N	-0-					146
02	4956	X	4156	-0-	-800	-0-	4156	2			N	-0-					146
03	5394	X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2			N	-0-					146
04	5220	X	3829	-0-	-1391	-0-	3829	2			N	-0-					146
05	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					146
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					146
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					146
08	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					146
09	4920	X	4341	-0-	-579	-0-	4341	2			N	-0-					146
10	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2			N	-0-					146
11	4920	X	3774	-0-	-1146	-0-	3774	2			N	-0-					146
12	4712	X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 53,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3310	-0-	-720	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1189	-0-	-1043	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1997	-0-	-971	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2641	-0-	-539	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,958 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	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2638	-0-	-722	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,105 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	13857	X	13628	-0-	-229	-0-	13628	2			N	-0-					18
02	12236	X	11961	-0-	-275	-0-	11961	2			N	-0-					18
03	14725	X	13258	-0-	-1467	-0-	13258	2			N	-0-					18
04	14250	X	12552	-0-	-1698	-0-	12552	2			N	-0-					18
05	14725	X	12566	-0-	-2159	-0-	12566	2			N	-0-					18
06	13200	X	11226	-0-	-1974	-0-	11226	2			N	-0-					18
07	13268	X	11140	-0-	-2128	-0-	11140	2			N	-0-					18
08	13268	X	11345	-0-	-1923	-0-	11345	2			N	-0-					18
09	12540	X	10867	-0-	-1673	-0-	10867	2			N	-0-					18
10	12555	X	10068	-0-	-2487	-0-	10068	2			N	-0-					18
11	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	9635	2			N	-0-					18
12	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 138,517 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 #: 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	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2		N	-0-			92
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2		N	-0-			92
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2		N	-0-			92
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2		N	-0-			92
05	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2		N	-0-			92
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2		N	-0-			92
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2		N	-0-			92
08	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1774	2		N	-0-			92
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	2		N	-0-			92
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			92
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			92
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 23,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02	1484	N	1198	-0-	-286	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
04	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	703	-0-	-647	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	747	-0-	-834	-0-	747	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	83	-0-	-1157	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
10	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,910 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	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	1904	X	1647	-0-	-257	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
07	2139	N	1573	-0-	-566	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
11	2220	N	1254	-0-	-966	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2482	-0-	-938	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,435 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	18352	X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2			N	-0-					98
02	15288	X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2			N	-0-					98
03	15469	X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-					98
04	14730	X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2			N	-0-					98
05	15097	X	11314	-0-	-3783	-0-	11314	2			N	-0-					98
06	14610	X	10993	-0-	-3617	-0-	10993	2			N	-0-					98
07	12927	X	9683	-0-	-3244	-0-	9683	2			N	-0-					98
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					98
09	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					98
10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					98
11	14970	X	9806	-0-	-5164	-0-	9806	2			N	-0-					98
12	15469	X	14960	-0-	-509	-0-	14960	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 143,317 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 #: 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	1395	N	835	-0-	-560	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	806	N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	413	-0-	-734	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2370	-0-	-730	47	2370	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	980	-0-	-970	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1388	-0-	-1526	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1906	-0-	-914	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	990	-0-	-1830	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,130 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	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
03	7006	X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2		N	-0-			-0-
04	6360	X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2		N	-0-			-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2		N	-0-			-0-
06	6330	X	6121	-0-	-209	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
07	6541	X	5727	-0-	-814	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
08	7037	X	6012	-0-	-1025	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
09	6810	X	5202	-0-	-1608	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
10	7037	X	5676	-0-	-1361	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	4905	-0-	-1215	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3525	-0-	-1155	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3634	-0-	-1202	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,717 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	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
02	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199	9	N	181	181	1			-0-
03	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
04	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
05	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
06	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	28350	2			N	-0-					-0-
08	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
09	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	26740	2	294	9	N	267	189	1			78
10	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27165	2			N	-0-					78
11	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25869	2			N	-0-					78
*12	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 337,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2			N	-0-					87
02	11284	X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2			N	-0-					87
03	12617	X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2			N	-0-					87
04	12210	X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2			N	-0-					87
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					87
06	12120	X	10936	-0-	-1184	-0-	10936	2			N	-0-					87
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					87
08	13020	X	10636	-0-	-2384	-0-	10636	2			N	-0-					87
09	12600	X	6248	-0-	-6352	-0-	6248	2			N	-0-					87
10	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	2			N	-0-					87
11	11070	X	7510	-0-	-3560	-0-	7510	2			N	-0-					87
12	11439	X	8918	-0-	-2521	-0-	8918	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 123,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27311	X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	2			N	-0-					27
02	23072	X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2			N	-0-					27
03	25048	X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2			N	-0-					27
04	24240	X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2			N	-0-					27
05	25048	X	22506	-0-	-2542	-0-	22506	2			N	-0-					27
06	22680	X	20118	-0-	-2562	-0-	20118	2			N	-0-					27
07	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	23537	2			N	-0-					27
08	23188	X	23061	-0-	-127	-0-	23061	2			N	-0-					27
09	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					27
10	23529	X	22523	-0-	-1006	-0-	22523	2			N	-0-					27
11	22770	X	20985	-0-	-1785	-0-	20985	2			N	-0-					27
12	23529	X	21584	-0-	-1945	-0-	21584	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 265,352 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	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58					101
02	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51	9	N	46					147
03	29276	X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2			N	-0-					147
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	72	9	N	65					212
05	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27832	2	4	9	N	4	188	1			28
06	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26434	2	96	9	N	87					115
07	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-					115
08	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2			N	-0-					115
09	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					115
10	26040	X	25745	-0-	-295	-0-	25745	2			N	-0-					115
11	25200	X	24727	-0-	-473	-0-	24604	2	123	9	N	112					227
12	26040	X	24653	-0-	-1387	-0-	24653	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 322,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13795	X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-					55
02	12292	X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2			N	-0-					55
03	13361	X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2			N	-0-					55
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					55
05	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	13491	2			N	-0-					55
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					55
07	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14066	2	167	9	N	152	65	1			142
08	14012	X	13699	-0-	-313	-0-	13699	2			N	-0-					142
09	13560	X	13078	-0-	-482	-0-	13078	2			N	-0-					142
10	14229	X	13238	-0-	-991	-0-	13238	2			N	-0-					142
11	13770	X	12412	-0-	-1358	-0-	12346	2	66	9	N	60	176	1			26
12	14229	X	12924	-0-	-1305	-0-	12924	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 157,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2			N	-0-					194
02	22540	X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2			N	-0-					194
03	24211	X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2	19	9	N	17					211
04	22650	X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2	55	9	N	50	187	1			74
05	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					74
06	22260	X	21928	-0-	-332	-0-	21928	2			N	-0-					74
07	23002	X	22564	-0-	-438	-0-	22564	2			N	-0-					74
08	23002	X	22106	-0-	-896	-0-	22106	2			N	-0-					74
09	22260	X	20990	-0-	-1270	-0-	20990	2			N	-0-					74
10	22816	X	20381	-0-	-2435	-0-	20381	2			N	-0-					74
11	21930	X	19007	-0-	-2923	-0-	19006	2	1	9	N	1					75
12	22568	X	19272	-0-	-3296	-0-	19272	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 257,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		173939	-0-	173939	173939	173939	2			N	-0-					-0-
02	303463	X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2			N	-0-					-0-
03	259315	X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2			N	-0-					-0-
04	250950	X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	2			N	-0-					-0-
05	233616	X	69123	-0-	-164493	-0-	69123	2			N	-0-					-0-
06	168330	X	84182	-0-	-84148	-0-	84182	2			N	-0-					-0-
07	143406	X	77089	-0-	-66317	-0-	77089	2			N	-0-					-0-
08	114979	X	69208	-0-	-45771	-0-	68947	2	261	9	N	237	180	1			57
09	90030	X	61514	-0-	-28516	-0-	61514	2			N	-0-					57
10	86986	X	57424	-0-	-29562	-0-	57424	2			N	-0-					57
11	84180	X	53625	-0-	-30555	-0-	53402	2	223	9	N	203	182	1			78
12	77097	X	52969	-0-	-24128	-0-	52969	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,033,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122599	-0-	122599	122599	122599	2			N	-0-					-0-
02	433264	X	310665	-0-	-122599	-0-	310607	2	58	9	N	53					53
03	360995	X	323695	-0-	-37300	-0-	323023	2	672	9	N	611	499	1			165
04	349350	X	275652	-0-	-73698	-0-	274809	2	843	9	N	766	724	1			207
05	360995	X	260096	-0-	-100899	-0-	259722	2	374	9	N	340	367	1			180
06	349350	X	224249	-0-	-125101	-0-	223597	2	652	9	N	593	518	1			255
07	360995	X	215817	-0-	-145178	-0-	215173	2	644	9	N	585	537	1			303
08	323702	X	193685	-0-	-130017	-0-	193467	2	218	9	N	198	361	1			140
09	275640	X	172057	-0-	-103583	-0-	171728	2	329	9	N	299	374	1			65
10	260090	X	144300	-0-	-115790	-0-	143912	2	388	9	N	353	178	1			240
11	224250	X	142972	-0-	-81278	-0-	142749	2	223	9	N	203	364	1			79
12	215822	X	140861	-0-	-74961	-0-	140639	2	222	9	N	202	183	1			98

TOTAL GAS PROD: 2,526,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 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
05	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			N	-0-					-0-
06	21949	X	17680	-0-	-4269	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
07	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
08	77041	X	77041	-0-	-0-	-0-	77041	2			N	-0-					-0-
09	102355	X	102355	-0-	-0-	-0-	102355	2			N	-0-					-0-
10	130093	X	130093	-0-	-0-	-0-	130093	2			N	-0-					-0-
11	113319	X	113319	-0-	-0-	-0-	113319	2			N	-0-					-0-
*12	104840	X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					2
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					2
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					2
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					2
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					2
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					2
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,004 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	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 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	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					108
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	1949	2			N	-0-					108
03	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	2056	2			N	-0-					108
04	2190	N	1923	-0-	-267	-0-	1923	2			N	-0-					108
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					108
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2204	2	140	9	N	127					235
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	2	2	9	N	2	182	1			55
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					55
09	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-					55
10	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-					55
11	2160	N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2			N	-0-					55
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

01	5146	X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3785	-0-	-639	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3232	-0-	-728	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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		31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06		30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07		47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08		31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10		62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12		500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,019 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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,588 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 727 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	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					39
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					39
03	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2			N	-0-					39
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					39
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					39
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					39
07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					39
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					39
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					39
10	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4811	2			N	-0-					39
11	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					39
12	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 78,593 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	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64	9	N	58					105
02	4564	X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2	9	N	2					107
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	2	66	9	N	60					167
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4876	2	66	9	N	60					227
05	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			N	-0-	180	1			47
06	4920	X	4642	-0-	-278	-0-	4609	2	33	9	N	30					77
07	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	4019	2	52	9	N	47					124
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5053	2	39	9	N	35					159
09	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	4669	2	14	9	N	13					172
10	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4673	2	47	9	N	43					215
11	4920	X	4877	-0-	-43	-0-	4874	2	3	9	N	3	170	1			48
12	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8	9	N	7					55

TOTAL GAS PROD: 56,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11936	X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3885	-0-	-2470	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3180	-0-	-2970	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3297	-0-	-3058	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3017	-0-	-2323	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2786	-0-	-1089	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2610	-0-	-420	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-			28
02	1064	N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-			28
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			28
04	480	N	121	-0-	-359	-0-	53	1	68	2	N	-0-			28
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	58	1	81	2	N	-0-			28
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	2	N	-0-			28
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	42	1	38	2	N	-0-			28
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	34	1	30	2	N	-0-			28
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-			28
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27	2	N	-0-			28
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-			28
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-			163
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-			163
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-			163
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	N	-0-			163
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-			163
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-			163
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			163
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	2	N	-0-			163
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	2	N	-0-			163
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			163
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			163
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-			37
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-			37
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-			37
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-			37
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-			37
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	154	1	160	2	N	-0-			37
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	178	1	162	2	N	-0-			37
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	168	1	145	2	N	-0-			37
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	159	1	131	2	N	-0-			37
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	2	N	-0-			37
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	155	1	213	2	N	-0-			37
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					30
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-					30
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 46 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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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-

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	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3		N	-0-			-0-
08	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1612	N	506	-0-	-1106	-0-	506	2			N	-0-					79
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	748	2			N	-0-					79
03	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					79
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					79
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					79
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					79
07	2108	N	1268	-0-	-840	-0-	1268	2			N	-0-					79
08	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4448	2			N	-0-					79
09	3000	N	3123	-0-	123	1471	3123	2			N	-0-					79
10	3100	N	2061	-0-	-1039	432	2061	2			N	-0-					79
11	3483	X	3051	-0-	-432	-0-	3051	2			N	-0-					79
12	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2590	-0-	-830	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1732	-0-	-32	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1422	-0-	-648	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4439	-0-	-433	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4703	-0-	-577	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4660	-0-	-796	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4649	-0-	-241	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4835	-0-	-32	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	3676	-0-	-230	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3182	-0-	-346	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3511	-0-	-333	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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

01	8959 X	7640	-0-	-1319	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	7838	-0-	-202	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7783	-0-	-525	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7441	-0-	-329	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	8091 X	7615	-0-	-476	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	7830 X	6943	-0-	-887	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	7117	-0-	-664	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3729	-0-	-79	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3720	-0-	-496	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3224	-0-	-856	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3243	-0-	-973	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	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-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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	4929	X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N	-0-					15
02	4452	X	446	-0-	-4006	-0-	162	1	284	2	N	-0-					15
03	4929	X	513	-0-	-4416	-0-	187	1	326	2	N	-0-					15
04	720	X	376	-0-	-344	-0-	165	1	211	2	N	-0-					15
05	682	X	370	-0-	-312	-0-	154	1	216	2	N	-0-					15
06	600	X	302	-0-	-298	-0-	148	1	154	2	N	-0-					15
07	527	X	271	-0-	-256	-0-	142	1	129	2	N	-0-					15
08	527	X	251	-0-	-276	-0-	135	1	116	2	N	-0-					15
09	390	X	215	-0-	-175	-0-	118	1	97	2	N	-0-					15
10	372	X	226	-0-	-146	-0-	110	1	116	2	N	-0-					15
11	300	X	240	-0-	-60	-0-	101	1	139	2	N	-0-					15
12	279	X	213	-0-	-66	-0-	94	1	119	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,039 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N	-0-					3
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	192	1	337	2	N	-0-					3
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	2	N	-0-					3
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	221	1	282	2	N	-0-					3
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	227	1	318	2	N	-0-					3
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	237	1	248	2	N	-0-					3
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	254	1	231	2	N	-0-					3
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	256	1	222	2	N	-0-					3
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	252	1	208	2	N	-0-					3
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	267	1	279	2	N	-0-					3
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					3
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	268	1	337	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2478	2	109	9	Y	99	179	1			-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40					40
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2195	2	146	9	Y	133	173	1			-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50					50
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2211	2	55	9	Y	50					100
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2012	2	75	9	Y	68	168	1			-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	Y	40					40
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	2	44	9	Y	40					80
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2326	2	22	9	Y	20					100
10	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2065	2	22	9	Y	20					120
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2181	2	22	9	Y	20					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 25,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	2	N	-0-					16
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	80	1	562	2	N	-0-					16
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-					16
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	8	1	1	2	N	179	179	1			16
							197	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					16
06	1170	N	648	-0-	-522	-0-	72	1	576	2	N	-0-					16
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	168	1	788	2	N	-0-					16
08	1116	N	410	-0-	-706	-0-	48	1	362	2	N	-0-					16
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	104	1	535	2	N	-0-					16
10	961	N	28	-0-	-933	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	192	1	1756	2	N	66					82
							73	9									
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	28					110
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-					63
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					63
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					63
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-					63
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					63
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-					63
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-					63
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-					63
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					63
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-					63
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					63
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,363 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	-0-					144
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	1	29	2	N	-0-					144
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	N	-0-					144
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	166	1	16	2	N	-0-					144
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	1	13	2	N	-0-					144
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-					144
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	1	15	2	N	-0-					144
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	1	11	2	N	-0-					144
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-					144
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	1	4	2	N	-0-					144
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	314	1	28	2	N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	2	N	-0-					145
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	321	1	30	2	N	-0-					145
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	1	11	2	N	-0-					145
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	240	1	18	2	N	-0-					145
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	204	1	13	2	N	-0-					145
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	1	9	2	N	-0-					145
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	2	N	-0-					145
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-					145
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	1	13	2	N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 2,503 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	1	4	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	90	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	167	1	15	2	N	-0-					140
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	241	1	24	2	N	-0-					140
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	1	14	2	N	-0-					140
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	-0-					140
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	164	1	8	2	N	-0-					140
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	169	1	13	2	N	-0-					140
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	1	12	2	N	-0-					140
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	169	1	7	2	N	-0-					140
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	1	10	2	N	-0-					140
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	1	7	2	N	-0-					140
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	1	9	2	N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	8	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	1	14	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	200	1	15	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	1	14	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	1	8	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	199	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	182	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	253	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	879	-0-	-351	-0-	245	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	171	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	104	1	1067	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	214	1	253	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	36	17	1			19
							40	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18	1			22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	186	1			528
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	375	1			399
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					547
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					608
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	183	1			481

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 595

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1			208
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	174	1			58
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					127
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					199
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	333	1			70
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	172	1			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 640

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2019 - P/A 05/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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	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 #: 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-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

01	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	589	1	1494	2	N	6					63
							7	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	532	1	759	2	N	4					67
							4	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	589	1	446	2	N	-0-					67
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	5					72
							6	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	589	1	99	2	N	-0-					72
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	570	1	362	2	N	1					73
							1	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	589	1	406	2	N	2					75
							2	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	589	1	444	2	N	7					82
							8	9									
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	570	1	311	2	N	3					85
							3	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	589	1	303	2	N	-0-					85
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	570	1	341	2	N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 11,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1402	-0-	-1174	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2125	-0-	-635	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2346	-0-	-264	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1169	-0-	-1171	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1032	-0-	-1541	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	991	-0-	-779	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 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	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3209	-0-	409	485	3209	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3543	-0-	443	928	3543	3			N	-0-					-0-
04	3582	X	2654	-0-	-928	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,041 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	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	769	-0-	-1091	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	506	-0-	-734	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	469	-0-	-1601	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	354	-0-	-1351	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	91	-0-	-1739	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2203	-0-	-137	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,052 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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3391	-0-	-569	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3383	-0-	283	836	3383	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	1072	3336	3			N	-0-					-0-
09	4044	X	2972	-0-	-1072	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,975 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	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	570	-0-	-1138	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	574	-0-	-1224	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	530	-0-	-1210	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	806	X	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,762 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
06	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
*12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2896	-0-	-100	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
*12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

01	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	789	-0-	-1395	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	766	-0-	-1373	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4754	-0-	-136	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4555	-0-	-245	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
*12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6780	-0-	-536	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6771	-0-	-369	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6520	-0-	-858	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3122	-0-	-412	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
05	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
07	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8039	-0-	-393	-0-	8039	3		N	-0-			-0-
02	7616	X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3		N	-0-			-0-
03	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	3		N	-0-			-0-
04	7950	X	7885	-0-	-65	-0-	7885	3		N	-0-			-0-
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3		N	-0-			-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3		N	-0-			-0-
07	8153	X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3		N	-0-			-0-
08	8215	X	6387	-0-	-1828	-0-	6387	3		N	-0-			-0-
09	7950	X	6206	-0-	-1744	-0-	6206	3		N	-0-			-0-
10	8215	X	6164	-0-	-2051	-0-	6164	3		N	-0-			-0-
11	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5892	3		N	-0-			-0-
12	7812	X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	660	N	31	-0-	-629	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3665	-0-	665	2336	3665	3		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3420	-0-	320	2656	3420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8012	-0-	-2158	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	7956	-0-	-2553	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	7485	-0-	-2685	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7667	-0-	-1540	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7200	-0-	-1573	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	5676	-0-	-2334	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7703	-0-	-264	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	215	-0-	-2865	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	690	X	200	-0-	-490	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,552 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	3100	N	6953	-0-	3853	12216	6953	3			N	-0-					-0-
02	18012	X	5796	-0-	-12216	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3159	-0-		-127	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2822	-0-		-146	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3103	-0-		-121	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2940	-0-		-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3030	-0-		-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2925	-0-		-135	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3017	-0-		-114	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2872	-0-		-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2788	-0-		-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3032	-0-		-6	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2788	-0-		-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2682	-0-		-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7440	X	7101	-0-		-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5991	-0-		-561	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6340	-0-		-666	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5580	-0-		-1290	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5394	-0-		-1705	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4998	-0-		-1872	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5186	-0-		-1448	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5119	-0-		-1236	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4494	-0-		-1086	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4970	-0-		-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4715	-0-		-295	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4635	-0-		-542	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-		-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
10	1805	X	1805	-0-		-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
11	1468	X	1468	-0-		-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*12	2234	X	2234	-0-		-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3040	-0-	40	91	3040	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3393	-0-	293	384	3393	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3313	-0-	-384	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,715 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	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3187	-0-	-61	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2798	-0-	-767	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2479	-0-	-641	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4627	-0-	-133	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4257	-0-	-843	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3759	-0-	-1191	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3554	-0-	-706	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,632 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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
*12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1043	-0-	-133	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6987	-0-	-608	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6091	-0-	-769	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7178	-0-	-45	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7430	-0-	-41	-0-	7430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3		N	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9297	-0-	-3	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9551	-0-	-289	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	8669	-0-	-1468	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
11	9840	X	7630	-0-	-2210	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9841	-0-	-327	-0-	9841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,035 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
02	2128	N	2001	-0-	-127	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	1362	-0-	-768	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3		N	-0-			-0-
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3		N	-0-			-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3		N	-0-			-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3		N	-0-			-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3		N	-0-			-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3		N	-0-			-0-
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3		N	-0-			-0-
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3		N	-0-			-0-
*12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
*12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,669 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	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	960	N	573	-0-	-387	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
*12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,964 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5666	X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2549	-0-	-303	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2170	-0-	-406	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1858	-0-	-902	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1550	-0-	-580	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
03	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,727 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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2193	-0-	-663	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1519	-0-	-1931	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1293	-0-	-2551	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1460	-0-	-2012	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1620	-0-	-60	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1435	-0-	-755	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	990	N	573	-0-	-417	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					-0-
11	2748	N	2729	-0-	-19	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
*12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

01	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2947	-0-	-693	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3567	-0-	-483	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,941 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

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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

01	1178	#	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	Y	3							143
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1230	2	30	9	Y	27	107	1					63
03	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1526	2	58	9	Y	53							116
04	1050	#	237	-0-	-813	-0-	226	2	11	9	Y	10	103	1					23
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1367	2	39	9	Y	35							58
06	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	1989	2	67	9	Y	61							119
07	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1788	2	47	9	Y	43	118	1					44
08	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1050	2	69	9	Y	63	101	1					6
09	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1737	2	52	9	Y	47							53
10	1054	#	839	-0-	-215	-0-	809	2	30	9	Y	27							80
11	1020	#	576	-0-	-444	-0-	572	2	4	9	Y	4							84
12	1054	#	390	-0-	-664	-0-	379	2	11	9	Y	10	69	1					25

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	#	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	Y	2					94
02	1344	#	977	-0-	-367	-0-	954	2	23	9	Y	21	76	1			39
03	1488	#	1158	-0-	-330	-0-	1115	2	43	9	Y	39					78
04	1440	#	805	-0-	-635	-0-	769	2	36	9	Y	33	75	1			36
05	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1457	2	41	9	Y	37					73
06	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36					109
07	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1492	2	40	9	Y	36	68	1			77
08	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1522	2	59	9	Y	54	84	1			47
09	1410	#	1228	-0-	-182	-0-	1193	2	35	9	Y	32					79
10	1457	#	1447	-0-	-10	-0-	1396	2	51	9	Y	46					125
11	1410	#	994	-0-	-416	-0-	987	2	7	9	Y	6					131
12	1457	#	753	-0-	-704	-0-	732	2	21	9	Y	19	120	1			30

TOTAL GAS PROD: 13,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			9
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					10
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	3	1			8
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					9
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					10
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	1			9
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					11
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					11
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	573					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	573					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141					275
03	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	396	2	46	9	N	42	190	1			127
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					127
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					127
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					15
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	680	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	542	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	690	N	252	-0-	-438	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	914	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	3	226	9	Y	205	208	1			7
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	83	3	158	9	Y	144	141	1			10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	3	202	9	Y	184	178	1			6
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	3	635	9	Y	577	552	1			31
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	80	3	593	9	Y	539	532	1			38
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	3	487	9	Y	443	458	1			23
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	3	509	9	Y	463	449	1			37
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	95	3	524	9	Y	476	485	1			28

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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-	-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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-			-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-			-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	13	1	293	2	N	-0-			-0-
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	35	1	698	2	N	-0-			-0-
07	527	N	46	-0-	-481	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-			-0-
09	720	N	105	-0-	-615	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-			-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13454	#	109	-0-	-13345	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	2464	#	2137	-0-	-327	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
03	2077	#	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
04	1470	#	906	-0-	-564	-0-	906	3			N	-0-			-0-
05	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	#	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
08	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
09	900	#	-0-	-0-	-900	-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: 4,907 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	668	-0-	-1409	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	479	-0-	-1598	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	239	-0-	-1771	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4			259
02	4648 X	4374	-0-	-274	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1	160
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102			262
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100			362
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5411	2	76	9	N	69	186	1	245
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5189	2	52	9	N	47			292
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	186	1	157
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5319	2	55	9	N	50			207
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5078	2	52	9	N	47			254
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	181	1	120
11	4980 X	4504	-0-	-476	-0-	4460	2	44	9	N	40			160
*12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5179	2	46	9	N	42			202

TOTAL GAS PROD: 62,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
							3	9									
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	548	1	2340	2	N	20					317
							22	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19					336
							21	9									
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	1			175
							24	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	689	1	3174	2	N	25					200
							28	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	628	1	2352	2	N	24					224
							26	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	617	1	2991	2	N	-0-	154	1			70
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	607	1	2773	2	N	52					122
							57	9									
09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	647	1	2704	2	N	23					145
							25	9									
10	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	585	1	2004	2	N	15					160
							17	9									
11	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	689	1	2257	2	N	15					175
							17	9									
12	3596	X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	N	30					205
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
							19	9									
02	1904	N	1390	-0-	-514	-0-	262	1	1120	2	N	7					184
							8	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	295	1	1247	2	N	20					204
							22	9									
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	285	1	1349	2	N	8					212
							9	9									
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	241	1	1111	2	N	22					234
							24	9									
06	1500	N	1013	-0-	-487	-0-	212	1	792	2	N	8					242
							9	9									
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	283	1	1370	2	N	19	181	1			80
							21	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	323	1	1475	2	N	19					99
							21	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	2	N	25					124
							28	9									
10	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	255	1	872	2	N	-0-					124
11	1770	N	906	-0-	-864	-0-	211	1	692	2	N	3					127
							3	9									
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	N	22					149
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	11	1	34	3	N	-0-					35
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					35
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					35
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 144 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					44
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	2	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					44
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					44
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					44
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 108 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3339	2	53	9	N	48					144
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2919	2	26	9	N	24					168
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	N	11					179
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	N	20					199
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3603	2	23	9	N	21					220
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3223	2	24	9	N	22	176	1			66
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3197	2	23	9	N	21					87
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3233	2	24	9	N	22					109
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3349	2	25	9	N	23					132
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					165
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6					171
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4					175

TOTAL GAS PROD: 37,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-193	-0-	1347	2	41	9	N	37					177
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1229	2	28	9	N	25					202
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1278	2	14	9	N	13					215
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1278	2	32	9	N	29					244
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	178	1			67
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					94
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					112
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27					139
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1394	2	18	9	N	16					155
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1362	2	8	9	N	7					162
11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1287	2	13	9	N	12					174
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24					198

TOTAL GAS PROD: 16,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					172
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	N	7					179
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					180
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					180
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					182
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1010	3	89	9	N	81	130	1			133
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	3	8	9	N	7					140
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1360	3	1	9	N	1					141
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	N	18	142	1			17
10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	967	3	158	9	N	144	142	1			19
11	1320	N	573	-0-	-747	-0-	556	3	17	9	N	15					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					48
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					48
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-