GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BELL & KINLEY COMPANY 062783
PETTEY-KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 175717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17185 PERF.12382 - 12132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1D RRCID -> 170077 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6994 - 6996

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HOWARD, BEN WELL #: 1 RRCID -> 218849 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6368 - 8787

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
STAWNICZ WELL #: 1 RRCID -> 243405 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15153 - 16164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL-LONE OAK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 241605 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15

FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	42030	3		N	-0-			-0-
01	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	42460	3		N	-0-			-0-
02	38630 X	38630	-0-	-0-	-0-	38630	3		N	-0-			-0-
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3		N	-0-			-0-
04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3		N	-0-			-0-
*05	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	32699	3		N	-0-			-0-

ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					68
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					78
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16					94
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2	71	1			25
04	540 #	536	-0-	-4	-0-	528	2	8	9	N	7					32
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					39

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

12	1674 #	1669	-0-	-5	-0-	1573	2	96	9	N	87					229
01	1674 #	1589	-0-	-85	-0-	1499	2	90	9	N	82					311
02	1484 #	804	-0-	-680	-0-	760	2	44	9	N	40	177	1			174
03	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104					278
04	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71					349
05	1674 #	1613	-0-	-61	-0-	1512	2	101	9	N	92					441

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

12	1023 #	945	-0-	-78	-0-	882	2	63	9	N	57	182	1			121
01	961 #	954	-0-	-7	-0-	893	2	61	9	N	55					176
02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	810	2	62	9	N	56					232
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1			98
04	958 R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51					149
05	961 #	839	-0-	-122	-0-	798	2	41	9	N	37					186

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					144
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					144
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					144
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					144
*05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					144

PRIME OPERATING COMPANY 677770
KNIGHT, SAM WELL #: 1 RRCID -> 127608 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9042 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					111
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	667	2	40	9	N	36					147
02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9					156
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	677	2	33	9	N	30					186
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	691	2	90	9	N	82	179	1			89
*05	734	R	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	N	45					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					89
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-	717	2	42	9	N	38					127
02	672	#	517	-0-	-155	-0-	489	2	28	9	N	25					152
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	676	2	13	9	N	12					164
04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	652	2	91	9	N	83	193	1			54
05	744	#	715	-0-	-29	-0-	671	2	44	9	N	40					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	292	-0-	-917	-0-	282	2	10	9	N	9					164
01	1209	#	758	-0-	-451	-0-	748	2	10	9	N	9					173
02	1092	#	302	-0-	-790	-0-	274	2	28	9	N	25					198
03	1209	#	445	-0-	-764	-0-	441	2	4	9	N	4					202
04	810	#	312	-0-	-498	-0-	309	2	3	9	N	3					205
05	744	#	33	-0-	-711	-0-	23	2	10	9	N	9					214

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
12	155	#	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-					90
01	155	#	87	-0-	-68	-0-	3	1	84	2	N	-0-					90
02	140	#	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	2	N	-0-					90
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90

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
12	310	#	248	-0-	-62	-0-	233	1	15	2	N	-0-					15
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	233	1	257	2	N	-0-					15
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					15
03	403	#	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					15
04	480	#	195	-0-	-285	-0-	194	2	1	9	N	1					16
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	233	1	454	2	N	1					77
						1	9									
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	233	1	468	2	N	5					82
						6	9									
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	210	1	425	2	N	4					86
						4	9									
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	408	2	4	9	N	4					90
04	690 N	336	-0-	-354	-0-	336	2			N	-0-					90
05	713 N	258	-0-	-455	-0-	252	2	6	9	N	5					95

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

12	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

12	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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

12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	620 N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 #	18	-0-	-230	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTO SPRINGS (AUSTIN CHALK) 02091 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
GOLDEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203734 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3106 - 3176

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LACE OPERATING, INC. 480842
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
J-W OPERATING CO. 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

12	1364 X	816	-0-	-548	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	1364 X	948	-0-	-416	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	924 X	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	961 X	780	-0-	-181	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

12	2046	N	1776	-0-	-270	B	-0-	322	1	1406	3	N	44			104
								48	9							
01	1984	N	1888	-0-	-96	B	-0-	333	1	1504	3	N	46			150
								51	9							
02	1736	N	1403	-0-	-333	B	-0-	277	1	1089	3	N	34			184
								37	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	300	1	1626	3	N	57	188	1	53
								63	9							
04	1830	N	1706	-0-	-124	B	-0-	333	1	1325	3	N	44			97
								48	9							
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1370	3	N	47			144
								52	9							

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

12	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-			103
01	341	N	274	-0-	-67	B	-0-	274	2			N	-0-			103
02	336	N	281	-0-	-55	B	-0-	281	2			N	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			N	-0-			103
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-			103
*05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-			103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

12	9230	X	9230	-0-	-0-		-0-	91	1	9139	2	N	-0-			-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0-		-0-	86	1	8621	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	2935	-0-	-4961		-0-	29	1	2906	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	3657	-0-	-5581		-0-	36	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	3805	-0-	-5135		-0-	38	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	2578	-0-	-6660		-0-	26	1	2552	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

12	3689	X	2374	-0-	-1315		-0-	24	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-		-0-	79	1	7935	2	N	-0-			-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-		-0-	56	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-		-0-	66	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	3670	-0-	-4100		-0-	36	1	3634	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	5976	-0-	-2053		-0-	59	1	5917	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	19	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2086	-0-	-294	-0-	21	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1745	-0-	-805	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1023	-0-	-1302	-0-	10	1	1013	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2803	-0-	-1134	-0-	28	1	2775	2	N	-0-					3
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	39	1	3882	2	N	-0-					3
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	35	1	3544	2	N	2					5
							2	9									
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-					5
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-					5
05	3968	X	2597	-0-	-1371	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					5

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
12	5301	X	3546	-0-	-1755	-0-	35	1	3511	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3951	-0-	-1288	-0-	39	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3467	-0-	-1041	-0-	34	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	37	1	3733	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	36	1	3585	2	N	-0-					-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
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	3	1	340	2	N	-0-					7
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	3	1	264	2	N	-0-					7
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	3	1	291	2	N	-0-					7
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	1	302	2	N	-0-					7
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	1	1	112	2	N	-0-					7

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
12	1984	N	778	-0-	-1206	-0-	8	1	770	2	N	-0-					3
01	1767	N	747	-0-	-1020	-0-	7	1	740	2	N	-0-					3
02	1792	N	648	-0-	-1144	-0-	6	1	642	2	N	-0-					3
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-					3
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-					3
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	N	-0-					3

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
12	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	30	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	29	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	27	1	2692	2	N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	29	1	2922	2	N	-0-					-0-

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

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
12	2573	N	2076	-0-	-497	-0-	21	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	21	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1787	-0-	-341	-0-	18	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	20	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	18	1	1793	2	N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. A-281 WELL #: 1R RRCID -> 184715 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 17790 PERF.14438 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-					-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
12	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	32	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	40	1	4010	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2547	-0-	-589	-0-	25	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2356	-0-	-837	-0-	23	1	2333	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2937	-0-	-993	-0-	29	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	29	1	2941	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	73	1	7303	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	71	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5358	-0-	-2174	-0-	53	1	5305	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5642	-0-	-2697	-0-	56	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6431	-0-	-1639	-0-	64	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7350	-0-	-28	-0-	73	1	7277	2	N	-0-					-0-

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
12	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	39	1	3857	2	N	-0-					12
01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	N	-0-					12
02	3556	X	3487	-0-	-69	-0-	35	1	3452	2	N	-0-					12
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	2	N	-0-					12
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					12
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	39	1	3864	2	N	-0-					12

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
12	3100	N	3144	-0-	44	44	31	1	3113	2	N	-0-					-0-
01	1668	N	1624	-0-	-44	-0-	16	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
03	5767	X	4452	-0-	-1315	-0-	44	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	42	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	12	1	1222	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	62	1	6165	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5968	-0-	-139	-0-	59	1	5909	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	52	1	5244	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	58	1	5766	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5438	-0-	-652	-0-	54	1	5384	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	54	1	5399	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	81	1	8078	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	80	1	7951	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	5297	-0-	-2179	-0-	52	1	5245	2	N	-0-			-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	85	1	8519	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7957	-0-	-53	-0-	79	1	7878	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	77	1	7678	2	N	-0-			-0-

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

12	651	N	261	-0-	-390	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	-0-			-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	2	1	180	2	N	-0-			-0-

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

12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	18	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-			-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-			-0-

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

12	558	X	254	-0-	-304	-0-	3	1	251	2	N	-0-			1
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-			1
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-			1
03	248	X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-			1
04	630	X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-			1
*05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	N	-0-			1

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

12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	77	1	7747	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6232	-0-	-991	-0-	62	1	6170	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	5963	-0-	-3585	-0-	59	1	5904	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	66	1	6628	2	N	-0-			-0-

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

12	620	N	595	-0-	-25	-0-	6	1	589	2	N	-0-			-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-			-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	6	1	637	2	N	-0-			-0-

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

12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	69	1	6859	2	N	-0-			-0-
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	68	1	6820	2	N	-0-			-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	6215	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5730	-0-	-1214	-0-	57	1	5673	2	N	-0-			-0-

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

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
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	55	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	60	1	6040	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5121	-0-	-507	-0-	51	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5256	-0-	-851	-0-	52	1	5204	2	N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	N	-0-					1
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					1
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					1
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-					1
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-					1
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-					1

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	3100	N	4115	-0-	1015	1759	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	6023	X	4264	-0-	-1759	-0-	42	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	34	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-					-0-
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	N	-0-					-0-

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

12	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	41	1	4096	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-

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

12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	32	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	33	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2899	-0-	-153	-0-	29	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	32	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	30	1	3036	2	N	-0-					-0-

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

12	6615	X	3317	-0-	-3298	-0-	33	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	28	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-

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

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
12	5859 X	3244	-0-	-2615	-0-	32	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	141	-0-	-5687	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	510	-0-	-4754	-0-	5	1	505	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-
*05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			-0-

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

12	5735 X	5122	-0-	-613	-0-	51	1	5071	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	4914	-0-	-604	-0-	49	1	4865	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	4627	-0-	-161	-0-	46	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5066	-0-	-235	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4733	-0-	-397	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4707	-0-	-408	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-

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

12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	4676 X	2362	-0-	-2314	-0-	23	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-

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

12	2759 N	1282	-0-	-1477	-0-	13	1	1269	2	N	-0-			-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	19	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1836	-0-	-320	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-

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

12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	19	1	1856	2	N	-0-			-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	-0-			-0-
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	19	1	1850	2	N	-0-			-0-
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1049	-0-	-1028	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			-0-

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

12	3317 X	2107	-0-	-1210	-0-	21	1	2086	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	2155	-0-	-1162	-0-	21	1	2134	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	1992	-0-	-1004	-0-	20	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-
*05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	-0-			-0-

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

12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2059	-0-	-979	-0-	20	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	44	1	4429	2	N	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-
*05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	47	1	4713	2	N	-0-					174
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	48	1	4840	2	N	-0-					174
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	34	1	3364	2	N	-0-					174
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-					174
04	4740	X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-					174
05	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	43	1	4272	2	N	-0-					174

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

12	7347	X	7098	-0-	-249	-0-	70	1	7028	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	69	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5813	-0-	-767	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	65	1	6454	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	31	1	3119	2	N	-0-					10
01	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	27	1	2666	2	N	-0-					10
02	2856	X	2743	-0-	-113	-0-	27	1	2716	2	N	-0-					10
03	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	28	1	2756	2	N	-0-					10
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	22	1	2161	2	N	-0-					10
05	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	19	1	1884	2	N	-0-					10

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	55	1	5496	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	53	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4722	-0-	-402	-0-	47	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5151	-0-	-522	-0-	51	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	49	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4939	-0-	-610	-0-	49	1	4890	2	N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

12	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3017	-0-	-548	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	28	1	2829	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					-0-

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

12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1150	-0-	-754	-0-	11	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	831	-0-	-1122	-0-	8	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	17	1	1662	2	Y	-0-					-0-

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

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
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	54	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	48	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	4535	-0-	-1485	-0-	45	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	49	1	4938	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4621	-0-	-989	-0-	46	1	4575	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	48	1	4771	2	N	-0-					-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	38	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3227	-0-	-617	-0-	32	1	3195	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	1667	-0-	-1945	-0-	17	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	28	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	1708	-0-	-2162	-0-	17	1	1691	2	N	-0-					-0-
*05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	39	1	3893	2	N	-0-					-0-

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

12	4836	X	1056	-0-	-3780	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	47	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	75	1	7523	2	N	-0-					-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	55	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	69	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6195	-0-	-2206	-0-	61	1	6134	2	N	-0-					-0-

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

12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	56	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5533	-0-	-171	-0-	55	1	5478	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	50	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	56	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	55	1	5517	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

12	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	43	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	48	1	4778	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	45	1	4528	2	N	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4660	2	N	-0-					-0-

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

12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	23	1	2285	2	Y	-0-					80
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	20	1	2039	2	Y	-0-					80
02	2212	X	2147	-0-	-65	-0-	21	1	2126	2	Y	-0-					80
03	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-					80
04	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					80
05	2387	X	1794	-0-	-593	-0-	18	1	1776	2	Y	-0-					80

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

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
12	5735 X	5345	-0-	-390	-0-	53	1	5292	2	N	-0-					5
01	5735 X	5632	-0-	-103	-0-	56	1	5576	2	N	-0-					5
02	5180 X	4994	-0-	-186	-0-	49	1	4945	2	N	-0-					5
03	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	54	1	5449	2	N	-0-					5
04	5460 X	5295	-0-	-165	-0-	52	1	5243	2	N	-0-					5
05	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	53	1	5285	2	N	-0-					5

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

12	6138 X	4679	-0-	-1459	-0-	46	1	4633	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	55	1	5541	2	N	-0-					-0-
02	5348 X	5174	-0-	-174	-0-	51	1	5123	2	N	-0-					-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	63	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	55	1	5535	2	N	-0-					-0-
05	5735 X	5624	-0-	-111	-0-	56	1	5568	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	14	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1093	-0-	-279	-0-	11	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	738	-0-	-719	-0-	7	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	676	-0-	-644	-0-	7	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	10	1	997	2	N	-0-					-0-

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

12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	55	1	5531	2	N	-0-					-0-
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	55	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	6048 X	4877	-0-	-1171	-0-	48	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	6696 X	5307	-0-	-1389	-0-	53	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5580 X	5018	-0-	-562	-0-	50	1	4968	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	5030	-0-	-550	-0-	50	1	4980	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

12	3224 X	315	-0-	-2909	-0-	3	1	312	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	347	-0-	-2784	-0-	3	1	344	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	385	-0-	-2219	-0-	4	1	381	2	N	-0-					-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	32	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	2	N	-0-					-0-
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	34	1	3367	2	N	-0-					-0-

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

12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	31	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	30	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2586	-0-	-326	-0-	26	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	31	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	29	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	30	1	3011	2	N	-0-					-0-

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

12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	25	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	25	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	1461	-0-	-969	-0-	14	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2759 N	1198	-0-	-1561	-0-	12	1	1186	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10615	-0-	-886	-0-	105	1	10510	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	10415	-0-	-1086	-0-	103	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	8900	-0-	-1488	-0-	88	1	8812	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	10187	-0-	-1066	-0-	101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9441	-0-	-1449	-0-	93	1	9348	2	N	-0-			-0-
*05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	120	1	11972	2	N	-0-			-0-

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

12	682	N	608	-0-	-74	-0-	22	1	586	2	N	-0-			-0-
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	1	1	720	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	9	1	462	2	N	-0-			-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	25	1	611	2	N	-0-			-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-			-0-

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

12	23615	X	4756	-0-	-18859	-0-	171	1	4585	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	5	1	4715	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4387	-0-	-65	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	89	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	177	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	148	1	4437	2	N	-0-			-0-

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

12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	123	1	3293	2	N	-0-			-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	4	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	92	1	4597	2	N	-0-			-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	135	1	3369	2	N	-0-			-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	119	1	3580	2	N	-0-			-0-

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

12	1209	N	739	-0-	-470	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	1	1	768	2	N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-			-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-			-0-

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

12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	75	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	3	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-			-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	76	1	2280	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-			-0-
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-			-0-

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

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	2	N	-0-			-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1	1	1238	2	N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-			-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-			-0-

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

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-			-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-
05	620	N	33	-0-	-587	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-

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

12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

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

12	2449	N	2352	-0-	-97	-0-	85	1	2267	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2	1	2270	2	N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	69	1	2076	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

12	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	2			N	-0-			45
01	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-			45
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			45
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			45
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					45
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	N	7					52
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23					75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20					95
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					95

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

12	29326	X	28227	-0-	-1099	-0-	778	1	27449	2	N	-0-					-0-
01	28055	X	23760	-0-	-4295	-0-	695	1	23065	2	N	-0-					-0-
02	23856	X	15650	-0-	-8206	-0-	521	1	15129	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21479	-0-	-4933	-0-	464	1	21015	2	N	-0-					-0-

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

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

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

12	35922	X	35922	-0-	-0-	-0-	35921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	31979	2			N	-0-					-0-
02	26320	X	25692	-0-	-628	-0-	25691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	27873	-0-	-1267	-0-	27872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28200	X	19609	-0-	-8591	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	27319	-0-	-1821	-0-	27319	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	3052	-0-	-48	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2733	-0-	-39	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

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

12	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10945	-0-	-31	-0-	10943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12152	X	11904	-0-	-248	-0-	11903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	11469	-0-	-291	-0-	11468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	11796	-0-	-356	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7939	-0-	-405	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8052	-0-	-1186	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
*05	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15249	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9660	X	5043	-0-	-4617	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
*05	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
01	53501	X	53501	-0-	-0-	-0-	53501	2			N	-0-					-0-
02	47036	X	47036	-0-	-0-	-0-	47035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56785	X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2			N	-0-					-0-
04	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	54510	X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2			N	-0-					-0-

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
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8328	-0-	5528	5528	8328	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2			N	-0-					-0-
04	4261	X	302	-0-	-3959	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	30797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
02	30240	X	27305	-0-	-2935	-0-	27305	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30783	X	29227	-0-	-1556	-0-	29227	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183324	X	183324	-0-	-0-	-0-	183322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	177572	X	177572	-0-	-0-	-0-	177572	2			N	-0-					-0-
02	177184	X	160857	-0-	-16327	-0-	160857	2			N	-0-					-0-
03	184698	X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420	X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	183334	X	166821	-0-	-16513	-0-	166821	2			N	-0-					-0-

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
12	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1280	-0-	-568	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3974	-0-	974	974	3974	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3609	-0-	509	1483	3609	2			N	-0-					-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
12	38223	X	36521	-0-	-1702	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
01	38223	X	37251	-0-	-972	-0-	37251	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	33859	-0-	-4277	-0-	33858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49171	X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180	X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37479	X	36912	-0-	-567	-0-	36912	2			N	-0-					-0-

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
12	886812	X	886812	-0-	-0-	-0-	886800	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	849548	X	849548	-0-	-0-	-0-	849546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	794500	X	756670	-0-	-37830	-0-	756670	2			N	-0-					-0-
03	879625	X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250	X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	879625	X	795097	-0-	-84528	-0-	795095	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	9994	-0-	-6246	-0-	9993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16926	X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380	X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*05	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17454	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	65731	X	65731	-0-	-0-	-0-	65729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	63146	2			N	-0-					-0-
02	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	58477	2			N	-0-					-0-
03	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61386	X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	60867	X	60867	-0-	-0-	-0-	60867	2			N	-0-					-0-

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
12	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33906	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	31394	X	31394	-0-	-0-	-0-	31393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	43540	X	26178	-0-	-17362	-0-	26174	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	44888	X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880	X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33914	X	9053	-0-	-24861	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84971 X	60180	-0-	-24791	-0-	60176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	77903 X	53008	-0-	-24895	-0-	53006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	70364 X	43933	-0-	-26431	-0-	43931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	76229 X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-					-0-
04	70080 X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60171 X	17034	-0-	-43137	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	119	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	130	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	117	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-					-0-
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	246	1	1917	2	N	-0-					-0-

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

12	465 N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	N	-0-					-0-
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	47	1	310	2	N	-0-					-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-					-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-					-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

12	2976 N	2329	-0-	-647	-0-	71	1	2255	2	N	3					35
						3	9									
01	2294 N	1144	-0-	-1150	-0-	33	1	1107	2	N	4					39
						4	9									
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	47	1	2275	2	N	5					44
						6	9									
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1					45
						1	9									
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-					45
05	2573 N	2187	-0-	-386	-0-	57	1	2129	2	N	1					46
						1	9									

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

12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	101	1	2206	2	N	3					21
						3	9									
01	1798 N	670	-0-	-1128	-0-	28	1	640	2	N	2					23
						2	9									
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	82	1	2382	2	N	4					27
						4	9									
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	72	1	2427	2	N	2					29
						2	9									
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	97	1	2178	2	N	-0-					29
05	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	92	1	2251	2	N	2					31
						2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	147	1	2349	2	N	-0-			-0-
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	139	1	2284	2	N	-0-			-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	N	-0-			-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-			-0-
*05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	133	1	2300	2	N	-0-			-0-

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

12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	11	1	981	2	N	-0-			-0-
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	5	1	434	2	N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	2	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	N	-0-			-0-
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	2	N	-0-			-0-

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

12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	202	1	5042	2	N	4			39
						4	9							
01	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	67	1	1773	2	N	4			43
						4	9							
02	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	187	1	6330	2	N	6			49
						7	9							
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	2	N	2			51
						2	9							
04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	189	1	4921	2	N	-0-			51
*05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	186	1	5302	2	N	2			53
						2	9							

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

12	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	200	1	2959	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2530	-0-	-880	-0-	156	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	134	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	2675	-0-	-580	-0-	129	1	2546	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	173	1	2624	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	143	1	2297	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

12	3627 X	2203	-0-	-1424	-0-	36	1	2167	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	1920	-0-	-1335	-0-	28	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2131	-0-	-809	-0-	14	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2	1	2722	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2421	-0-	-39	-0-	36	1	2385	2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1781	-0-	-575	-0-	21	1	1760	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	410	1	5628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	898	1	14010	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	1053	1	18116	2	N	-0-					-0-
04	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	928	1	12663	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	996	1	14260	2	N	-0-					-0-

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

12	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	499	1	7441	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	475	1	7311	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7700	X	6970	-0-	-730	-0-	362	1	6607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8277	X	7297	-0-	-980	-0-	350	1	6946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	445	1	6807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7936	X	7276	-0-	-660	-0-	424	1	6852	2	N	-0-					-0-

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

12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	321	1	4840	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	285	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	236	1	4244	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	180	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4769	-0-	-361	-0-	290	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3934	-0-	-1212	-0-	161	1	3773	2	N	-0-					-0-

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

12	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	448	1	6003	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6309	-0-	-635	-0-	426	1	5883	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5535	-0-	-597	-0-	332	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	321	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5982	-0-	-258	-0-	406	1	5576	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	320	1	1664	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	243	1	1707	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	317	1	1583	2	N	-0-			-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-			22
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	113	1	1652	2	N	-0-			22
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-			22
03	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-			22
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-			22
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			22

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

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	221	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	168	1	1206	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	192	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	2418	N	1852	-0-	-566	-0-	134	1	1718	2	N	-0-			85
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	-0-			85
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	2	N	-0-			85
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-			85
04	2070	N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-			85
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			85

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	288	1	1492	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	159	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	277	1	1377	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-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
12	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	166	1	2445	2	N	-0-					77
01	2976 X	2080	-0-	-896	-0-	128	1	1952	2	N	-0-					77
02	2688 X	2249	-0-	-439	-0-	119	1	2130	2	N	-0-					77
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-					77
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-					77
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					77

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	N	-0-					95
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-					95
02	588 N	382	-0-	-206	-0-	28	1	354	2	N	-0-					95
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-					95
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-					95
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					95

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

12	434 N	362	-0-	-72	-0-	13	1	349	2	N	-0-					45
01	496 N	337	-0-	-159	-0-	11	1	326	2	N	-0-					45
02	336 N	133	-0-	-203	-0-	3	1	130	2	N	-0-					45
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					45
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-					45
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45

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

12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	45	1	1811	2	N	5					143
						6	9									
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1558	2	N	24					167
						26	9									
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	20	1	1356	2	N	-0-					167
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-					167
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-					167
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					167

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3139	2	N	4					102
							4	9									
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3622	2	N	1					103
							1	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	80	1	2980	2	N	-0-					103
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	68	1	3241	2	N	-0-					103
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	9					112
							10	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					112

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

12	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	215	1	2441	2	N	-0-					107
01	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	217	1	2531	2	N	-0-					107
02	2576	N	2363	-0-	-213	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					107
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	189	1	2667	2	N	-0-					107
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	209	1	2423	2	N	-0-					107
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					107

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

12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					62
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	33	1	1488	2	N	-0-					62
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	23	1	1687	2	N	-0-					62
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-					62
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-					62
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					62

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

12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1986	2	13	9	N	12					107
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3					110
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					113
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15					128
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					128
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					128

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

12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					76
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					76
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					76
03	1302	N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					76
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					76
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					76

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

12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					25
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					25
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					25
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					25
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					25

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
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	63	1	2203	2	N	-0-					68
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	N	-0-					68
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					68
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-					68
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-					68
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					68

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

12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					55
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	132	1	2566	2	N	-0-					55
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					55
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-					55
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-					55
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					55

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					37
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	702	2	2	9	N	2					39
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1					40
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					40
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					40
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					40

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

12	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	38	1	748	2	N	-0-					65
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					65
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	2	N	-0-					65
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-					65
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-					65
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					65

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

12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	56	1	2098	2	N	-0-					85
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	N	-0-					85
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	N	-0-					85
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-					85
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-					85
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					85

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

12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7					125
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5					130
02	1260	N	818	-0-	-442	-0-	814	2	4	9	N	4					134
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					134
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					134
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					134

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

12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	78	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	10	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-			50
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	11	1	203	2	N	-0-			50
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-			50
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-			50
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-			50
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			50

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			110
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			110
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			110
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			110
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			110
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			110

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	235	1	2796	2	N	-0-			95
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	232	1	2830	2	N	-0-			95
02	2828	X	2566	-0-	-262	-0-	172	1	2394	2	N	-0-			95
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-			95
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-			95
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			95

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	90	1	1506	2	N	-0-			124
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	81	1	1410	2	N	-0-			124
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	67	1	1362	2	N	-0-			124
03	1581	N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-			124
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-			124
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			124

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

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	219	1	1151	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	150	1	1077	2	N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	177	1	2420	2	N	-0-			187
01	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	148	1	2080	2	N	-0-			187
02	3108	X	1821	-0-	-1287	-0-	107	1	1714	2	N	-0-			187
03	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	108	1	1920	2	N	-0-			187
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	204	1	2845	2	N	-0-			187
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			187

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	148	1	1966	2	N	-0-					28
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	141	1	1924	2	N	2					30
							2	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	N	-0-					30
03	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	114	1	1962	2	N	-0-					30
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	131	1	1786	2	N	-0-					30
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					30

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
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	6	1	869	2	N	4					79
							4	9									
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2206	2	N	16					95
							18	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					100
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					115
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1815	2	N	-0-					115
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					115

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	302	1	2913	2	N	2					22
							2	9									
01	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	290	1	2865	2	N	-0-					22
02	3136	X	2771	-0-	-365	-0-	228	1	2540	2	N	3					25
							3	9									
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	246	1	2855	2	N	-0-					25
04	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	280	1	2747	2	N	5					30
							6	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	5	1	1024	2	N	16					213
							18	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	2	N	13	181	1			45
							14	9									
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					45
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					45
04	1140	N	719	-0-	-421	-0-	2	1	717	2	N	-0-					45
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	174	1	2221	2	N	-0-					129
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	165	1	2171	2	N	26					155
							29	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	128	1	1956	2	N	-0-					155
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-					155
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					155
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					155

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
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	2	N	3					55
						3	9									
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					55
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					55
03	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					55
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					55
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					55

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

12	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	26	1	2571	2	N	-0-					109
01	3100 X	2398	-0-	-702	-0-	19	1	2356	2	N	21					130
						23	9									
02	2800 X	2555	-0-	-245	-0-	2555	2			N	-0-					130
03	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					130
04	2520 X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50					180
						55	9									
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					180

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

12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	85	1	1366	2	N	-0-					133
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	2	N	-0-					133
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					133
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-					133
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-					133
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					133

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

12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					90
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					90
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	-0-					90
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-					90
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-					90
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					90

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

12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	537	1	6494	2	N	-0-					35
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	434	1	5392	2	N	-0-					35
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	N	-0-					35
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-					35
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-					35
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					35

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

12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1384	2	N	-0-					78
01	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	113	1	1451	2	N	-0-					78
02	1708 N	1515	-0-	-193	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					78
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-					78
04	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					78
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					78

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
12	12214 X	11576	-0-	-638	-0-	33	1	11543	2	N	-0-					-0-
01	12214 X	11196	-0-	-1018	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	10220 X	9663	-0-	-557	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	11563 X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11190 X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-					-0-
05	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	8680 X	8377	-0-	-303	-0-	613	1	7763	2	N	1					25
						1	9									
01	8680 X	7945	-0-	-735	-0-	567	1	7378	2	N	-0-					25
02	7672 X	7353	-0-	-319	-0-	459	1	6894	2	N	-0-					25
03	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5					30
						6	9									
04	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-					30
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					30

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

12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	272	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	256	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-					-0-
04	2190 X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	307	1	4319	2	N	-0-					134
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	285	1	4133	2	N	-0-					134
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	-0-					134
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-					134
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-					134
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					134

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

12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	207	1	3312	2	N	13					180
						14	9									
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	161	1	2668	2	N	10					190
						11	9									
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-	175	1			15
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-					15
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-					15
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					15

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2382	2	N	4					124
						4	9									
01	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	112	1	2125	2	N	16					140
						18	9									
02	2212 X	1788	-0-	-424	-0-	76	1	1712	2	N	-0-					140
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-					140
04	2370 X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-					140
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					140

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
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	146	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	73	1	892	2	N	-0-					-0-
02	952	N	583	-0-	-369	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-					-0-
04	930	N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
12	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	188	1	2219	2	N	-0-					45
01	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	199	1	2406	2	N	-0-					45
02	2324	N	2135	-0-	-189	-0-	143	1	1992	2	N	-0-					45
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-					45
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-					45
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					45

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
12	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	140	1	1573	2	N	-0-					50
01	1953	N	1501	-0-	-452	-0-	120	1	1381	2	N	-0-					50
02	1960	N	1601	-0-	-359	-0-	116	1	1485	2	N	-0-					50
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-					50
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-					50
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					50

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
12	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					142
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	84	1	1265	2	N	-0-					142
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	76	1	1345	2	N	-0-					142
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					142
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-					142
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					142

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
12	11346	X	9570	-0-	-1776	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-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
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	64	1	948	2	N	-0-					53
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					53
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	49	1	870	2	N	-0-					53
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-					53
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					53
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					53
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					53
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	1299	2	13	9	N	12					65
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					65
04	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-					65
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10331	-0-	-519	-0-	187	1	10144	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8709	-0-	-1521	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5414	-0-	-2902	-0-	27	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	2440	2	118	9	N	107					187
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3087	2	122	9	N	111	193	1			105
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2761	2	179	9	N	163	193	1			75
03	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85					160
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80					240
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					240

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	460	1	5090	2	N	-0-					42
01	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	435	1	4923	2	N	-0-					42
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	341	1	4392	2	N	-0-					42
03	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-					42
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-					42
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					42

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
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	321	1	3457	2	Y	-0-					8
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	-0-					8
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					8
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					8
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	-0-					8
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	106	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	884	-0-	-418	-0-	86	1	798	2	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	77	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	154	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	138	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	101	1	13455	2	N	-0-					-0-
01	15562	X	12869	-0-	-2693	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	10680	-0-	-3376	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12036	-0-	-3526	-0-	214	1	11822	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	10715	-0-	-2485	-0-	414	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-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
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	270	1	3152	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	280	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2896	-0-	-352	-0-	197	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	227	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2831	-0-	-679	-0-	220	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
12	1767	N	1172	-0-	-595	-0-	97	1	1075	2	N	-0-					7
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141	1	1589	2	N	-0-					7
02	1568	N	1263	-0-	-305	-0-	93	1	1170	2	N	-0-					7
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	N	-0-					7
04	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	109	1	1228	2	N	-0-					7
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					7

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
12	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	309	1	3982	2	N	-0-					155
01	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	326	1	4312	2	N	-0-					155
02	4648	X	4484	-0-	-164	-0-	274	1	4210	2	N	-0-					155
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	280	1	4608	2	N	-0-					155
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	336	1	4417	2	N	-0-					155
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					155

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
12	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	314	1	3362	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	293	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	276	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	270	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	311	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	262	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	231	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-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
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	115	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1300	-0-	-2	-0-	107	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	80	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	15898	-0-	-780	-0-	439	1	15459	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	14918	-0-	-1760	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13592	-0-	-1192	-0-	220	1	13372	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1150	-0-	-194	-0-	83	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	338	1	4270	2	N	-0-					35
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	322	1	4176	2	N	-0-					35
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	263	1	3936	2	N	-0-					35
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-					35
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-					35
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					35

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

12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	2077 N	1321	-0-	-756	-0-	109	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1189	-0-	-183	-0-	87	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	161	1	2134	2	N	-0-					35
01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	154	1	2109	2	N	-0-					35
02	2156 N	2030	-0-	-126	-0-	121	1	1909	2	N	-0-					35
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-					35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-					35
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					35

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

12	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	186	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	169	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2908	-0-	-284	-0-	133	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

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

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

12	682 N	525	-0-	-157	-0-	44	1	481	2	N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	N	-0-					-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	852	1	9102	2	N	-0-					-0-
01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	817	1	8931	2	N	-0-					-0-
02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	631	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	671	1	8772	2	N	-0-					-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	738	1	8026	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	203	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	181	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	224	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	134	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1374	-0-	-334	-0-	97	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	92	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	155	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-					5
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	3337 X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2					4
						2	9									
*05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	4	1			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

*12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	158	1	2312	2	Y	-0-					8
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2368	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10	1992	-0-	1992	1992	94	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	1200 N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3					5
						3	9									
*05	3100 N	1320	-0-	-1780	1940	61	1	1259	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					6
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10	687	-0-	687	687	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-					-0-
*05	2023 N	758	-0-	-1265	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-

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

*12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					1
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	47	1	958	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200 N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
*05	2905 N	1015	-0-	-1890	-0-	47	1	968	2	Y	-0-					-0-

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

*12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	2	Y	-0-					4
01	2573 N	2237	-0-	-336	-0-	116	1	2121	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	79	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	900 N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2					5
						2	9									
*05	3100 N	735	-0-	-2365	811	34	1	701	2	Y	-0-	5	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	2	Y	-0-					8
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	66	1	1341	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1			7
						8	9									
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2					9
						2	9									
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5840	69	1	1406	2	Y	-0-	9	1			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	Y	-0-					11
01	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1741	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	79	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1780	-0-	-1320	3070	83	1	1697	2	Y	-0-					-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					8
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	91	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	5110 X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

*12	5766 X	5380	-0-	-386	-0-	373	1	5007	2	Y	-0-					11
01	5766 X	5547	-0-	-219	-0-	318	1	5229	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10	4844	-0-	4844	4844	255	1	4589	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-					-0-
04	14499 X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-					-0-
*05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4917	2	Y	-0-					-0-

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

*12	5425 X	5130	-0-	-295	-0-	328	1	4802	2	Y	-0-					11
01	5394 X	4989	-0-	-405	-0-	259	1	4730	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	4729	-0-	4729	4729	223	1	4506	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1			9
						14	9									
04	14630 X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5					14
						6	9									
*05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	220	1	4502	2	Y	-0-	14	1			-0-

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

*12	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	66	1	972	2	Y	-0-					8
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	52	1	941	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10	890	-0-	890	890	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1169	-0-	-1931	85	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					12
01	1364	N	575	-0-	-789	-0-	59	1	516	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	561	53	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-					-0-
*05	1744	N	478	-0-	-1266	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-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
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	2	Y	-0-					4
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		705	-0-	705	705	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
*05	1863	N	802	-0-	-1061	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	118	1	1729	2	Y	-0-					7
01	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1461	-0-	1461	1461	69	1	1392	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	1200	N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1633	-0-	-1467	2637	76	1	1557	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	133	1	1955	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	90	1	1635	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	59	1	1190	2	Y	42					51
							46	9									
03	DLQ G-10		2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52	1			33
							37	9									
04	1200	N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5					38
							6	9									
*05	3100	N	1994	-0-	-1106	2978	90	1	1845	2	Y	54	33	1			59
							59	9									

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	319	1	4677	2	Y	-0-					10
01	5797	X	5371	-0-	-426	-0-	279	1	5092	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	240	1	4848	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-					-0-
04	14268	X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-					-0-
*05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	260	1	5331	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	128	1	1877	2	Y	-0-					4
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1294	-0-	-1806	829	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	99	1	997	2	Y	-0-					10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	75	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	3329	X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2					4
							2	9									
*05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-					11
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	186	1	3749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1			5
							14	9									
04	12366	X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5					10
							6	9									
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	181	1	3713	2	Y	-0-	10	1			-0-

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
*12	1922	N	941	-0-	-981	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					8
01	1860	N	946	-0-	-914	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	97	1	1398	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4972	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	1483	-0-	-811	-0-	95	1	1388	2	Y	-0-					12
01	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	110	1	2013	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1628	-0-	1628	1628	77	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	3730	X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2					5
							2	9									
*05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-					6
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	11675	X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2					4
							2	9									
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-	4	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	263	1	3856	2	Y	-0-					9
01	3906 X	3161	-0-	-745	-0-	164	1	2997	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3235	-0-	3235	6124	154	1	3073	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
04	9411 X	3287	-0-	-6124	-0-	152	1	3133	2	Y	2					5
						2	9									
*05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	150	1	3067	2	Y	-0-	5	1			-0-

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

*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					1
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	466	-0-	466	466	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	867	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	13563 X	12696	-0-	-867	-0-	586	1	12110	2	Y	-0-					-0-
*05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	336	1	6895	2	Y	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

*12	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	202	1	2961	2	Y	-0-					10
01	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	167	1	3047	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10	2847	-0-	2847	2847	134	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	6042	152	1	3036	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
04	9129 X	3087	-0-	-6042	-0-	142	1	2943	2	Y	2					4
						2	9									
*05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-	4	1			-0-

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

*12	4588 X	3273	-0-	-1315	-0-	209	1	3064	2	Y	-0-					10
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	272	1	4954	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	190	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4828	-0-	4828	8857	229	1	4577	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
04	12176 X	3319	-0-	-8857	-0-	153	1	3159	2	Y	6					14
						7	9									
*05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	229	1	4697	2	Y	33	17	1			30
						36	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2781	2	Y	-0-					11
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	153	1	2783	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	125	1	2514	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
04	8268 X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2					10
						2	9									
*05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	140	1	2863	2	Y	-0-	10	1			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

*12	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
01	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	104	1	1891	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	86	1	1742	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1200 N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1985	-0-	-1115	3422	92	1	1893	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

*12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	217	1	3177	2	Y	-0-					4
01	2418 X	199	-0-	-2219	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	108	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
04	7577 X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5					10
						6	9									
*05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	109	42	1			77
						120	9									

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1332	2	Y	-0-					6
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-	5	1			1
02	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	61	1	1231	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200 N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1005	-0-	-2095	906	47	1	958	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

*12	2294 N	2283	-0-	-11	-0-	146	1	2137	2	Y	-0-					11
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	95	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	2103	-0-	-997	3948	98	1	2005	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

*12	3038 X	920	-0-	-2118	-0-	59	1	861	2	Y	-0-					10
01	2914 N	101	-0-	-2813	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	10	1			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	1200 N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3937	-0-	837	2013	183	1	3754	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	1897	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4019	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	6062	X	2043	-0-	-4019	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-					-0-

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

*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1299	-0-	1299	1299	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	886	-0-	886	2185	42	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	806	-0-	806	2991	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	745	-0-	745	3736	35	1	710	2	Y	-0-					-0-

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

*12	2356	N	1775	-0-	-581	-0-	113	1	1662	2	Y	-0-					2
01	2356	N	1345	-0-	-1011	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	57	1	1159	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	2495	61	1	1218	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	900	N	1261	-0-	361	2856	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2989	-0-	-111	2745	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-

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

*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	166	1	2301	2	Y	-0-					2
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	127	1	2318	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	2308	109	1	2199	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	4739	116	1	2315	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1200	N	2384	-0-	1184	5923	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2451	-0-	-649	5274	114	1	2337	2	Y	-0-					-0-

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

*12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	179	1	2173	2	Y	-0-					2
01	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	150	1	2174	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	2196	130	1	2066	2	Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	4487	137	1	2154	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	6766	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	9081	137	1	2178	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

*12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	126	1	1839	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	96	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	1526	72	1	1454	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	3142	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	4596	X	1454	-0-	-3142	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	154	1	2256	2	N	-0-					184
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	164	1	3001	2	N	-0-					184
02	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	106	1	2139	2	N	-0-					184
03	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	99	1	1982	2	N	-0-					184
04	2970	X	2280	-0-	-690	-0-	105	1	2175	2	N	-0-					184
05	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	105	1	2142	2	N	-0-					184

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
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	200	1	3644	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	149	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6476	158	1	3147	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	9775	X	3299	-0-	-6476	-0-	152	1	3145	2	Y	2					5
							2	9									
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	158	1	3247	2	Y	-0-	5	1			-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
*12	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	510	1	7467	2	N	-0-	20	7			137
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	424	1	7732	2	N	4					141
							4	9									
02	DLQ G-10		7628	-0-	7628	7628	360	1	7268	2	N	-0-					141
03	DLQ G-10		8055	-0-	8055	15683	384	1	7671	2	N	-0-					141
04	23531	X	7848	-0-	-15683	-0-	362	1	7486	2	N	-0-					141
*05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					141

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
*12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	73	1	1066	2	Y	-0-					1
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		983	-0-	983	983	46	1	937	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2156	56	1	1117	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		217	-0-	217	2373	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		241	-0-	241	2614	11	1	230	2	Y	-0-					-0-

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
*12	2759	X	1483	-0-	-1276	-0-	95	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	387	-0-	-2341	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	225	-0-	-2267	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	59	-0-	-2611	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3350	-0-	-150	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152

12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					26
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					15
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15

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

12	4309	X	3677	-0-	-632	-0-	3675	2	2	9	N	2	2	8			155
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3589	2	2	9	N	2	2	8			155
02	3500	X	2444	-0-	-1056	-0-	2444	2			N	-0-					155
03	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-					155
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			155
05	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-					155

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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

12	7378	X	6905	-0-	-473	-0-	6899	2	6	9	N	5	5	8			37
01	7378	X	6605	-0-	-773	-0-	6602	2	3	9	N	3	3	8			37
02	6664	X	5924	-0-	-740	-0-	5920	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8			37
04	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8			37
05	6913	X	6509	-0-	-404	-0-	6508	2	1	9	N	1	1	8			37

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

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1045	-0-	-1714	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			65
01	1395	X	701	-0-	-694	-0-	701	2			N	-0-					65
02	1260	X	1092	-0-	-168	-0-	1088	2	4	9	N	4	4	8			65
03	1302	X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8			65
04	1260	X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8			65
05	1209	X	898	-0-	-311	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			65

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

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

12	5921	X	5497	-0-	-424	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			103
01	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5546	2	8	9	N	7	7	8			103
02	5236	X	4703	-0-	-533	-0-	4699	2	4	9	N	4	4	8			103
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8			103
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8			103
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5372	2	2	9	N	2	2	8			103

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

12	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2401	2	1	9	N	1	1	8			28
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	1785	2			N	-0-					28
02	2464	X	2096	-0-	-368	-0-	2096	2			N	-0-					28
03	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-					28
04	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					28
05	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-					28

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

12	3503	X	1861	-0-	-1642	-0-	1852	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3503	X	1930	-0-	-1573	-0-	1920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3164	X	1876	-0-	-1288	-0-	1872	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2976	X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2880	X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	X	1474	-0-	-603	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	N	6	6	8			58
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	10	8			58
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			58
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8			58
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					58
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6982	-0-	-489	-0-	6972	2	10	9	N	9	9	8			22
01	7471	X	6047	-0-	-1424	-0-	6043	2	4	9	N	4	4	8			22
02	6580	X	4365	-0-	-2215	-0-	4365	2			N	-0-					22
03	6975	X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8			22
05	6975	X	4968	-0-	-2007	-0-	4967	2	1	9	N	1	1	8			22

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

12	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2307	2	8	9	N	7	7	8			118
01	2790	X	874	-0-	-1916	-0-	870	2	4	9	N	4	4	8			118
02	2856	X	264	-0-	-2592	-0-	264	2			N	-0-					118
03	3162	X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-					118
04	3060	X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-					118
05	2325	X	198	-0-	-2127	-0-	198	2			N	-0-					118

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	3021	2	6	9	N	5	5	8			57
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3517	2	4	9	N	4	4	8			57
02	3808	X	2379	-0-	-1429	-0-	2379	2			N	-0-					57
03	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8			57
04	3420	X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3534	X	365	-0-	-3169	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8			57

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

12	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8			60
01	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5122	2	1	9	N	1	1	8			60
02	4760	X	4483	-0-	-277	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			60
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-					60
04	4950	X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			60
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8			60

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

12	2511	N	541	-0-	-1970	-0-	535	2	6	9	N	5	5	8			54
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	N	9	9	8			54
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			54
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8			54
04	2580	N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8			54
05	3069	N	1729	-0-	-1340	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	8			54

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

12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					42
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					42
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5349	-0-	-541	-0-	5345	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5890	X	4716	-0-	-1174	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4417	-0-	-763	-0-	4416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

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

12	3131	X	2502	-0-	-629	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			47
01	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	2			N	-0-					47
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	2			N	-0-					47
03	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2			N	-0-					47
04	2490	X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			47
05	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2			N	-0-					47

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

12	210397	X	200888	-0-	-9509	-0-	200878	2	10	9	N	9	9	8			148
01	203298	X	190994	-0-	-12304	-0-	190984	2	10	9	N	9	9	8			148
02	184576	X	166967	-0-	-17609	-0-	166963	2	4	9	N	4	4	8			148
03	204352	X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4	9	N	4	4	8			148
04	197760	X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12	9	N	11	11	8			148
05	200880	X	164061	-0-	-36819	-0-	164059	2	2	9	N	2	2	8			148

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

12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3765	2	17	9	N	15	15	8			43
01	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3739	2	13	9	N	12	12	8			43
02	3864	X	3321	-0-	-543	-0-	3317	2	4	9	N	4	4	8			43
03	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4	9	N	4	4	8			43
04	3780	X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			43
05	3782	X	3702	-0-	-80	-0-	3700	2	2	9	N	2	2	8			43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

12	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4652	2	2	9	N	2	2	8			242
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	2			N	-0-					242
02	4536	X	3888	-0-	-648	-0-	3888	2			N	-0-					242
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					242
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1	9	N	1	1	8			242
05	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	4421	2			N	-0-					242

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

12	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	8			7
01	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	2399	2			N	-0-					7
02	2324	X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			N	-0-					7
03	2573	X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2			N	-0-					7
04	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			7
05	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2			N	-0-					7

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

12	5301	X	2143	-0-	-3158	-0-	2143	2			N	-0-					70
01	5301	X	2025	-0-	-3276	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	8			70
02	4788	X	1886	-0-	-2902	-0-	1886	2			N	-0-					70
03	4495	X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2			N	-0-					70
04	2820	X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2			N	-0-					70
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	2	2	9	N	2	2	8			70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			12
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					12
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	800	2			N	-0-					12
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					12
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	1	8			12
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					12

HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

12	1178	X	604	-0-	-574	-0-	598	2	6	9	N	5	5	8			43
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
02	1428	X	369	-0-	-1059	-0-	369	2			N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	2640	-0-	2640	2640	2618	2	22	9	N	20	20	8			43
05	0	W	22	-0-	22	2662	21	2	1	9	N	1	1	8			43

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

12	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	7923	2	2	9	N	2	2	8			57
01	8928	X	8066	-0-	-862	-0-	8064	2	2	9	N	2	2	8			57
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7813	2	1	9	N	1	1	8			57
03	8432	X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			57
04	8100	X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	4	8			57
05	8649	X	7956	-0-	-693	-0-	7955	2	1	9	N	1	1	8			57

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

12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-					95
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			95
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	527	2			N	-0-					95
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-					95
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			95
05	0	W	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					95

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

12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			5
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			5
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			N	-0-					5
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			5
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					5

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

12	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4194	2	6	9	N	5	5	8			53
01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	4154	2	3	9	N	3	3	8			53
02	4424	X	3896	-0-	-528	-0-	3896	2			N	-0-					53
03	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					53
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			53
05	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			53

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

12	159991	X	82233	-0-	-77758	-0-	82232	2	1	9	N	1	1	8			133
01	155310	X	139781	-0-	-15529	-0-	139781	2			N	-0-					133
02	135464	X	116286	-0-	-19178	-0-	116284	2	2	9	N	2	2	8			133
03	147591	X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	1	8			133
04	135270	X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	4	8			133
05	139779	X	113932	-0-	-25847	-0-	113931	2	1	9	N	1	1	8			133

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
12	262043 X	235348	-0-	-26695	-0-	235342	2	6	9	N	5	5	8			185
01	257300 X	225180	-0-	-32120	-0-	225176	2	4	9	N	4	4	8			185
02	227948 X	205242	-0-	-22706	-0-	205240	2	2	9	N	2	2	8			185
03	239692 X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8			185
04	229260 X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8			185
05	235352 X	214726	-0-	-20626	-0-	214725	2	1	9	N	1	1	8			185

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

12	277282 X	277282	-0-	-0-	-0-	277276	2	6	9	N	5	5	8			48
01	269541 X	269541	-0-	-0-	-0-	269535	2	6	9	N	5	5	8			48
02	239773 X	239773	-0-	-0-	-0-	239771	2	2	9	N	2	2	8			48
03	255625 X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8			48
04	240927 X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8			48
*05	240106 X	240106	-0-	-0-	-0-	240105	2	1	9	N	1	1	8			48

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

12	310 X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					20
01	310 X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					20
02	280 X	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					20
03	310 X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					20
04	240 X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					20
05	217 X	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					20

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

12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4432	2	10	9	N	9	9	8			10
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4240	2	4	9	N	4	4	8			10
02	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8			10
03	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8			10
04	4650 X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8			10
05	4433 X	3821	-0-	-612	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			10

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

12	277667 X	250138	-0-	-27529	-0-	250132	2	6	9	N	5	5	8			157
01	273637 X	242564	-0-	-31073	-0-	242561	2	3	9	N	3	3	8			157
02	243348 X	213709	-0-	-29639	-0-	213705	2	4	9	N	4	1	8			160
03	258509 X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8			160
04	247230 X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8			160
05	250139 X	227812	-0-	-22327	-0-	227811	2	1	9	N	1	1	8			160

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

12	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3705	-0-	-294	-0-	3704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612 X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

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

12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					6
01	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			6
02	2100 X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					6
03	2325 X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					6
04	2250 X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					6
05	2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

12	301506 X	285270	-0-	-16236	-0-	285252	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	298561 X	272592	-0-	-25969	-0-	272592	2			N	-0-					-0-
02	258272 X	257626	-0-	-646	-0-	257626	2			N	-0-					-0-
03	285944 X	278884	-0-	-7060	-0-	278884	2			N	-0-					-0-
04	276720 X	268450	-0-	-8270	-0-	268450	2			N	-0-					-0-
05	285262 X	NO RPT	-0-	-285262	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

12	2790 X	1233	-0-	-1557	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	868 X	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	840 X	519	-0-	-321	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1240 X	601	-0-	-639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	0 W	1130	-0-	1130	1130	1130	2			N	-0-					-0-
05	0 W	947	-0-	947	2077	947	2			N	-0-					-0-

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

12	1860 X	1634	-0-	-226	-0-	23	1	1611	2	Y	-0-					28
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	43	1	2244	2	Y	-0-					28
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	-0-					28
03	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	25	1	1306	2	Y	-0-					28
04	2220 N	1454	-0-	-766	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-					28
05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	21	1	1123	2	Y	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2965	-0-	-693	-0-	41	1	2924	2	Y	-0-					25
01	3658	X	2796	-0-	-862	-0-	53	1	2743	2	Y	-0-					25
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3286	X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-					25
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-					25
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	52	1	2762	2	Y	-0-					25

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	195	1	3694	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	195	1	3646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3688	567	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10906	331	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10906					Y	NO RPT					-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
12	4681	X	4201	-0-	-480	-0-	210	1	3991	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	210	1	3822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	586	1	3254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11084	347	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11084					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	261	1	4942	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	261	1	4962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5015	-0-	5015	5015	770	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4255	-0-	4255	13486	397	1	3858	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13486					Y	NO RPT					-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
12	4681	X	2361	-0-	-2320	-0-	118	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	2981	-0-	-1700	-0-	277	1	2704	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	113	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1129					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT					-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
12	3100	N	9286	-0-	6186	21096	465	1	8821	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	8713	-0-	5613	26709	808	1	7905	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8013	-0-	8013	34722	1242	1	6771	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-					-0-
*04	46337	X	5671	-0-	-40666	-0-	530	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	147	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	220	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2335	-0-	2335	2335	390	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2284	-0-	2284	7051	213	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7051					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	252	1	4777	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4750	-0-	-892	-0-	441	1	4309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	618	1	3597	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4531	-0-	4531	13571	424	1	4107	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13571					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	188	1	1845	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2184	-0-	2184	2184	349	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2358	-0-	2358	5982	220	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5982					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	79	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	483	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1437	-0-	1437	5250	134	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5250					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	355	1	6745	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6870	-0-	-105	-0-	637	1	6233	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	1015	1	5562	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6138	-0-	6138	18884	573	1	5565	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18884					Y	NO RPT					-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
12	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	180	1	3420	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	328	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	520	1	2861	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3417	-0-	3417	9807	319	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9807					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	177	1	3366	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	326	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	3167	480	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3578	-0-	3578	8662	333	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8662					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	3875	X	502	-0-	-3373	-0-	46	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	1416	100	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	633	-0-	633	3291	59	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3291					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	427	1	8100	2	Y	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	597	1	5840	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6340	-0-	6340	6340	935	1	5405	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	7681	-0-	7681	19590	717	1	6964	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19590					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6663	-0-	-405	-0-	334	1	6329	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5314	-0-	-1754	-0-	493	1	4821	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4311	-0-	4311	4311	524	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5002	-0-	5002	13264	467	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13264					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6174	-0-	-57	-0-	309	1	5865	2	Y	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	579	1	5663	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5850	-0-	5850	5850	904	1	4946	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	6110	-0-	6110	17667	571	1	5539	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17667					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	166	1	3149	2	Y	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	322	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	3013	470	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	8412	268	1	2601	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8412					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3707	-0-	-1284	-0-	186	1	3521	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	333	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	520	1	2905	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3619	-0-	3619	10867	338	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10867					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7186	-0-	-502	-0-	360	1	6826	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6473	-0-	-1215	-0-	600	1	5873	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6991	-0-	6991	6991	1101	1	5890	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	6346	-0-	6346	19616	593	1	5753	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19616					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	200	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	361	1	3534	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	3682	548	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	10108	303	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10108					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	48	1	5602	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	308	1	4791	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5148	-0-	5148	5148	545	1	4603	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4798	-0-	4798	15389	144	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15389					Y	NO RPT					-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
12	8463	X	7626	-0-	-837	-0-	65	1	7561	2	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7009	-0-	-1082	-0-	425	1	6584	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7428	-0-	7428	7428	819	1	6609	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3668	-0-	3668	17366	110	1	3558	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17366					Y	NO RPT					-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
12	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	170	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	305	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3072	-0-	3072	3072	483	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3086	-0-	3086	8903	289	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8903					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4688	-0-	-1233	-0-	40	1	4648	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	2839	-0-	-2090	-0-	172	1	2667	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	3330	270	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	9351	90	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9351					Y	NO RPT					-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
12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1945	-0-	-814	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
02	7364 X	2533	-0-	-4831	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2		N	-0-			-0-

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

12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

12	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2856	-0-	-28	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
*05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

12	5104 X	3339	-0-	-1765	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2971	-0-	-445	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

12	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2		N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
03	1612 X	200	-0-	-1412	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	1560 X	86	-0-	-1474	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

12	3100 N	7028	-0-	3928	3928	7028	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3686	-0-	586	4514	3686	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	2563	-0-	2563	7077	2563	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2644	-0-	2644	9721	2644	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	421	-0-	421	10142	421	2		N	-0-			-0-
*05	10428 X	286	-0-	-10142	-0-	286	2		N	-0-			-0-

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

12	15531 X	9094	-0-	-6437	-0-	9094	2		N	-0-			-0-
01	14725 X	12127	-0-	-2598	-0-	12127	2		N	-0-			-0-
02	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
03	8742 X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
04	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2		N	-0-			-0-
*05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

12	3100	N	3190	-0-	90	2864	3190	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	3508	-0-	-2864	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

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

12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1621	-0-	-456	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1351	-0-	-357	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

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

12	5270	X	2939	-0-	-2331	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

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

12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3330	-0-	-1570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3668	-0-	-1819	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

12	1395	N	755	-0-	-640	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9672 X	6434	-0-	-3238	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
01	9238 X	6247	-0-	-2991	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
02	7336 X	5499	-0-	-1837	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
03	6789 X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	3523	-0-	-2925	-0-	3523	2		N	-0-			-0-

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

12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-			-0-
01	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			-0-
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-			-0-
*05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

12	6262 X	5987	-0-	-275	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2		N	-0-			-0-
02	5264 X	5148	-0-	-116	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5667	-0-	-161	-0-	5667	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

12	3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	3139	-0-	-417	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3110	-0-	-362	-0-	3110	2		N	-0-			-0-

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

12	5735 X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	5073	-0-	-107	-0-	5073	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2		N	-0-			-0-
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
*05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2		N	-0-			-0-

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

12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
01	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2		N	-0-			-0-
02	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
04	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2		N	-0-			-0-
*05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
*05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-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
12	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3423	-0-	-266	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

12	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	8713	-0-	-649	-0-	8713	2		N	-0-			-0-
02	8484 X	8188	-0-	-296	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
03	9393 X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	7734	-0-	-1659	-0-	7734	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

12	5022 X	4782	-0-	-240	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

12	6448 X	5525	-0-	-923	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	6272	-0-	-176	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
02	5824 X	5020	-0-	-804	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3964	-0-	-2298	-0-	3964	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	1376	-0-	-444	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
*05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

12	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	878	-0-	-298	-0-	878	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	569	-0-	-609	-0-	569	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7691	-0-	-338	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7948	-0-	-81	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
*05	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4089	-0-	-1615	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3145	-0-	-2559	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3933	-0-	-1058	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3938	-0-	-898	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			N	-0-					-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
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	362	-0-	-754	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	720	N	171	-0-	-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	184	-0-	-932	-0-	184	2			N	-0-					-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
12	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-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
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3368	-0-	-1065	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

12	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

12	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-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
12	7936 X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2		N	-0-			-0-
01	7719 X	6035	-0-	-1684	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	4608	-0-	-2615	-0-	4608	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

12	6789 X	6434	-0-	-355	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6193	-0-	-565	-0-	6193	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5203	-0-	-789	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4832	-0-	-1616	-0-	4832	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

12	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2		N	-0-			-0-
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
*05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

12	5270 X	2411	-0-	-2859	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	740	-0-	-4189	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2		N	-0-			-0-
03	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2		N	-0-			-0-
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2		N	-0-			-0-
*05	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

12	6293 X	3154	-0-	-3139	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5028	-0-	-1265	-0-	5028	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	4905	-0-	-415	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	2237	-0-	-3188	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

12	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
*05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2421	-0-	-276	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

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

12	5332	X	4035	-0-	-1297	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4565	-0-	-139	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	4888	-0-	1788	6296	4888	2			N	-0-					-0-
01	10936	X	4640	-0-	-6296	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	453	-0-	-2244	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3604	-0-	-288	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2257	-0-	-1613	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	806	-0-	-1209	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	718	-0-	-1266	-0-	718	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

12	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	1532	-0-	-700	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2016 X	353	-0-	-1663	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	417	-0-	-1815	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

12	6851 X	6410	-0-	-441	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6972	-0-	-65	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	5700	-0-	-292	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	1428	-0-	-5206	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

12	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	6947	-0-	-613	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	8100 X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	8370 X	8248	-0-	-122	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

12	4185 X	3116	-0-	-1069	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2899	-0-	-461	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4834	-0-	-542	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
*05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

12	8463 X	7178	-0-	-1285	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	5775	-0-	-2688	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6692 X	6076	-0-	-616	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	6701	-0-	-491	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

12	7595 X	5174	-0-	-2421	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	8494 X	3971	-0-	-4523	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	4614	-0-	-1826	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	3815	-0-	-3315	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	2261	-0-	-4639	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	2029	-0-	-3148	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

12	2542 N	2272	-0-	-270	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1496	-0-	-268	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

12	3100 N	7660	-0-	4560	11579	7660	2			N	-0-					-0-
01	19112 X	7533	-0-	-11579	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-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
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3921	-0-	-447	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					-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
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	925	-0-	-755	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-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
12	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4602	-0-	-761	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4333	-0-	-175	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
*05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-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
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4584	-0-	-96	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4608	2			N	-0-					-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
12	7967 X	4843	-0-	-3124	-0-	4843	2			N	-0-					177
01	7657 X	5516	-0-	-2141	-0-	5516	2			N	-0-					177
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					177
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					177
04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392	2			N	-0-					177
05	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					177

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
12	6417 X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	3809	-0-	-2191	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*05	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3294	-0-	-1506	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	3793	-0-	-1260	-0-	3793	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5740	-0-	-894	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

12	5456 X	4257	-0-	-1199	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	5131	-0-	-108	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3657	-0-	-991	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
*05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

12	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1420	-0-	-471	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1617	-0-	-1359	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
02	2772 N	1554	-0-	-1218	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1383	-0-	-1686	-0-	1383	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

12	4557 X	2231	-0-	-2326	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	387	-0-	-4077	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	1957	-0-	-1823	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	593	-0-	-3003	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	1046	-0-	-1114	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1212	-0-	-1020	-0-	1212	2		N	-0-			-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 #: 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
12	10881 X	9893	-0-	-988	-0-	9893	2		N	-0-			-0-
01	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	9269	2		N	-0-			-0-
02	9212 X	5484	-0-	-3728	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
04	9570 X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
05	9889 X	7389	-0-	-2500	-0-	7389	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

12	4154 X	3781	-0-	-373	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2761	-0-	-1131	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

12	2077 X	1936	-0-	-141	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1900	-0-	-1348	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

12	7130 X	6664	-0-	-466	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6522	-0-	-484	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
02	5852 X	4511	-0-	-1341	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5893	-0-	-586	-0-	5893	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1171	-0-	-677	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
*05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

12	6293 X	3151	-0-	-3142	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
01	6293 X	3964	-0-	-2329	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	3371	-0-	-2873	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2		N	-0-			-0-
*05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

12	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
*05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2		N	-0-			-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
12	13467	X	3238	-0-	-10229	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

12	2635	N	1341	-0-	-1294	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2843	-0-	43	43	2843	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			N	-0-					-0-
*05	3387	X	2865	-0-	-522	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

12	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3831	2			N	-0-					27
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	3580	2			N	-0-					27
02	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					27
03	4185	X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2			N	-0-					27
04	4050	X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2			N	-0-					27
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					27

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3664	-0-	-648	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

12	6882	X	5835	-0-	-1047	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	2695	-0-	-4187	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4234	-0-	-2741	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

12	6665	X	4955	-0-	-1710	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6445	-0-	-344	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4428	-0-	-1592	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8711	-0-	-1565	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8771	-0-	-1056	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

12	2201	N	1445	-0-	-756	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	816	-0-	-780	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

12	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1008	-0-	-812	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	106	-0-	-1004	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	98	-0-	-1049	-0-	98	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

12	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4311	-0-	-1176	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3497	-0-	-367	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

12	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4692	-0-	-180	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4046	-0-	946	2829	4046	2			N	-0-					-0-
01	6785	X	3956	-0-	-2829	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-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
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-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
12	4557	X	4220	-0-	-337	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3808	-0-	-644	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					87
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					87
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					87
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13					100
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					100
*05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					100

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
12	19747	X	12227	-0-	-7520	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	9294	-0-	-10453	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	7725	-0-	-5491	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5383	-0-	-6831	-0-	5383	2			N	-0-					-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
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-					-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
12	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	1295	4395	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3993	-0-	1193	2488	3993	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-					-0-
04	8650	X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		160	-0-	160	344	160	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
*05	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2366	-0-	-630	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2			N	-0-					-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
12	2067	N	1956	-0-	-111	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1523	-0-	-129	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

12	2449	N	47	-0-	-2402	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	992	-0-	-1426	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	2			N	-0-					-0-
03	174	N	70	-0-	-104	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1268	-0-	-1181	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2073	-0-	-1231	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

12	6541	X	5593	-0-	-948	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					-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
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	999	-0-	-373	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
*05	2531	N	2390	-0-	-141	-0-	2390	2			N	-0-					-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
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4219	-0-	-849	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3709	-0-	-1902	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4117	-0-	-1013	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3142	-0-	-2004	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12546	-0-	9546	9546	12546	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9126	-0-	6026	15572	9126	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

12	4619	X	3393	-0-	-1226	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3528	-0-	-936	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

12	3317	X	2411	-0-	-906	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

12	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

12	1922	N	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6222	-0-	-2206	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6215	-0-	-2093	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5154	-0-	-2136	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	3094	-0-	-2796	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5326	-0-	-564	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1285	-0-	-2075	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

12	1054 X	652	-0-	-402	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4672	-0-	1572	1572	4672	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	4084	-0-	1084	2656	4084	2			N	-0-					-0-
*05	6770 X	4114	-0-	-2656	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

12	4960 X	1404	-0-	-3556	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1327	-0-	-1649	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1344 X	1103	-0-	-241	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1008	-0-	-56	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

12	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3008	-0-	-660	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2957	-0-	-453	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1493	-0-	-894	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	1576	-0-	-2204	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
04	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1710	-0-	-390	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3030	-0-	-969	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5499	-0-	2399	2399	5499	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4608	-0-	1808	4207	4608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	5445	4338	2			N	-0-					-0-
04	8795	X	3350	-0-	-5445	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-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
12	4588	X	1441	-0-	-3147	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1335	-0-	-3005	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1144	-0-	-1264	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1142	-0-	-1524	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1256	-0-	-1324	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-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
12	6572	X	5597	-0-	-975	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4318	-0-	-2254	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4833	-0-	-1159	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3250	-0-	-2361	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4767	-0-	-565	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4721	-0-	-456	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4291	-0-	-301	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	2737	-0-	-1386	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	2663	-0-	-1460	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3323	-0-	-924	-0-	3323	2		N	-0-			-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

12	4061 X	2290	-0-	-1771	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	2413	-0-	-1648	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	1762	-0-	-1906	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
*05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

12	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

12	7812 X	4850	-0-	-2962	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
01	7812 X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	4441	-0-	-1803	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4218	-0-	-1269	-0-	4218	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

12	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3304	-0-	-571	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

12	3100 N	14632	-0-	11532	11532	14632	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	8175	-0-	5075	16607	8175	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3838	-0-	1038	17645	3838	2		N	-0-			-0-
03	20120 X	2475	-0-	-17645	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
*05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

12	3627	X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4193	-0-	-2751	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

12	5797	X	3649	-0-	-2148	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4233	-0-	-758	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3607	-0-	-397	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

12	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					27
01	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			N	-0-					27
02	2492	N	2154	-0-	-338	-0-	2154	2			N	-0-					27
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					27
04	3000	N	4970	-0-	1970	1970	4670	2	300	9	N	273	193	1			107
*05	3100	N	4434	-0-	1334	3304	4345	2	89	9	N	81	188	1			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

12	5208	X	4058	-0-	-1150	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5673	X	4408	-0-	-1265	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

12	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

12	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3464	-0-	-820	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2324	-0-	-140	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2739	-0-	-261	194	2739	2			N	-0-					-0-
*05	2853	N	2659	-0-	-194	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

12	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

12	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4536	-0-	-238	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

12	5549	X	5484	-0-	-65	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4932	-0-	-136	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
*05	2655	N	2547	-0-	-108	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1658	-0-	-526	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-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
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	3488	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4196	-0-	-688	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

12	9734	X	4283	-0-	-5451	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3866	-0-	-1324	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3219	-0-	-2144	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

12	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

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

12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

12	7347	X	5910	-0-	-1437	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6839	-0-	-384	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5434	-0-	-1034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4391	-0-	-2239	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6015	-0-	-836	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

12	3534	X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2750	-0-	-218	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2599	-0-	-761	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2164	-0-	-1308	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

12	4433	X	3682	-0-	-751	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2851	-0-	-985	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	3355	2			N	-0-					-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
12	1767	X	533	-0-	-1234	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

12	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2803	-0-	-333	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6203	2	59	9	N	54					72
01	4991	X	1312	-0-	-3679	-0-	1312	2			N	-0-					72
02	4872	X	2946	-0-	-1926	-0-	2946	2			N	-0-					72
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4868	2	22	9	N	20					92
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					92
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					92

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2727	-0-	-73	146	2727	2			N	-0-					-0-
03	2383	N	2237	-0-	-146	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

12	3100	N	4058	-0-	958	6337	4058	2			N	-0-					-0-
01	10211	X	3874	-0-	-6337	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

12	5580	X	3030	-0-	-2550	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2535	-0-	-3045	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2214	-0-	-2910	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2410	-0-	-390	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1913	-0-	-1643	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

12	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2265	-0-	-1300	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2115	-0-	-1335	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2203	-0-	-1362	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2698	-0-	-402	152	2698	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1830	-0-	-152	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

12	5952	X	4747	-0-	-1205	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4750	-0-	-985	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4006	-0-	-1118	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4236	-0-	-1282	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3128	-0-	-1462	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3130	-0-	-118	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	2572	-0-	-2326	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	2188	-0-	-2180	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

12	3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	788	-0-	-952	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1172	-0-	-536	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1202	-0-	-282	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

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

12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1764	-0-	-420	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

12	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9734 X	7356	-0-	-2378	-0-	7356 2		N	-0-			-0-
01	9424 X	6413	-0-	-3011	-0-	6413 2		N	-0-			-0-
02	7980 X	7214	-0-	-766	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	7171	-0-	-1602	-0-	7171 2		N	-0-			-0-
04	8130 X	6941	-0-	-1189	-0-	6941 2		N	-0-			-0-
05	7998 X	6916	-0-	-1082	-0-	6916 2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

12	3193 X	2082	-0-	-1111	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2715	-0-	-169	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	847	-0-	-443	-0-	847 2		N	-0-			-0-
*05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

12	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
02	4284 X	3362	-0-	-922	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2830	-0-	-1293	-0-	2830 2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

12	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1244	-0-	-346	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278 2		N	-0-			-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

12	4929 X	3830	-0-	-1099	-0-	3830 2		N	-0-			-0-
01	4929 X	3851	-0-	-1078	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
02	4900 X	3119	-0-	-1781	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3526	-0-	-1403	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2394	-0-	-1450	-0-	2394 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

12	2883 X	1440	-0-	-1443	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
01	2883 X	837	-0-	-2046	-0-	837 2		N	-0-			-0-
02	644 X	15	-0-	-629	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-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
12	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6313	-0-	-491	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7356	-0-	-177	-0-	7356	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

12	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

12	2108	N	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

12	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4893	-0-	1793	1793	4893	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

12	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3870	-0-	770	770	3870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5547	-0-	2547	3317	5547	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1727	-0-	-1373	1944	1727	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	970	-0-	-921	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
*05	1969	N	1809	-0-	-160	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2630	-0-	-86	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2989	-0-	-18	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

12	4712 X	2013	-0-	-2699	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	5000	-0-	-239	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1297	-0-	-719	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	625	-0-	-2072	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	772	-0-	-1328	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

12	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2688 N	2576	-0-	-112	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2914 N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2820 N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

12	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1985	-0-	-171	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2952	-0-	-856	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
*05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

12	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1727	-0-	-1249	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	351	-0-	-4773	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	691	-0-	-4649	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	720	-0-	-4798	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4277	-0-	-203	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2507	-0-	-2143	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2400	-0-	-36	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2173	-0-	-493	-0-	2173	2			N	-0-					-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
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	771	-0-	-1399	-0-	771	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

12	2852	N	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2202	-0-	-318	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

12	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7539	-0-	-552	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6790	-0-	-462	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7185	-0-	-565	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

12	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
01	2546	N	1524	-0-	-1022	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	7	-0-	-1673	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

12	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1297	-0-	-579	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2254	-0-	-1050	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

12	2945	X	856	-0-	-2089	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1466	-0-	-1479	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1389	-0-	-1271	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

12	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7807	-0-	-563	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2703	-0-	-1637	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

12	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1828	-0-	-48	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

12	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4565	-0-	-503	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3045	-0-	-2008	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3267	-0-	-515	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3355	-0-	-61	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

12	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4956	-0-	-28	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5081	-0-	-437	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

12	8029 X	6688	-0-	-1341	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	7252 X	5184	-0-	-2068	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	465 N	132	-0-	-333	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

12	2387 X	1952	-0-	-435	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	1495	-0-	-954	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1417	-0-	-403	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	789	-0-	-1164	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

12	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	2019	-0-	-3553	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
*05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-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
12	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	32441	2			N	-0-					-0-
01	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
04	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2			N	-0-					-0-
*05	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2986	-0-	-178	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

12	837	X	454	-0-	-383	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	12364	-0-	9564	9564	12364	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11878	-0-	8778	18342	11878	2			N	-0-					-0-
04	26421	X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
*05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

12	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1859	-0-	-73	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

12	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2065	-0-	-756	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

12	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4983	-0-	-841	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
*05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1593	-0-	-3	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1402	-0-	-138	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

12	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4792	-0-	-360	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	4489	-0-	-1215	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

12	4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2930	-0-	-234	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	4208	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	4153	2	N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

12	4371 X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	4150	-0-	-221	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
02	3836 X	3690	-0-	-146	-0-	3690	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3800	2	N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	3756	2	N	-0-			-0-
01	4743 X	2459	-0-	-2284	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-			-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-			-0-
*05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

12	5115 X	1271	-0-	-3844	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	1612	-0-	-3503	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
02	4424 X	1406	-0-	-3018	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	1639	-0-	-3042	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
*05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

12	5425 X	4838	-0-	-587	-0-	4838	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140	2	N	-0-			-0-
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4344	-0-	-726	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
*05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

12	6696 X	6588	-0-	-108	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	5695	-0-	-1001	-0-	5695	2	N	-0-			-0-
02	6748 X	5800	-0-	-948	-0-	5800	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	4821	-0-	-2526	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2	N	-0-			-0-
*05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2	N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2854	-0-	-142	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
*05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			-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
12	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-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
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1382	-0-	-886	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	48	-0-	-1440	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4660	-0-	-660	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-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
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
*05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6723	-0-	-469	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5727	-0-	-293	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6908	-0-	-1307	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2974	-0-	-134	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4048	-0-	-757	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	6928	-0-	-1256	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6958	-0-	-1009	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5917	-0-	-943	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

12	6448	X	5102	-0-	-1346	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5677	-0-	-399	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
*05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

12	1271	X	833	-0-	-438	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	464	-0-	-2616	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	837	X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

12	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4475	-0-	-2128	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4134	-0-	-1354	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6004	2	176	9	N	160					160
01	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	5417	2			N	-0-					160
02	5796	X	5085	-0-	-711	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8127	2	58	9	N	53					213
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7426	2	13	9	N	12					225
*05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7906	2	13	9	N	12					237

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

12	10106	X	4889	-0-	-5217	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7919	-0-	-1195	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5558	-0-	-1890	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5767	-0-	-1921	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	2382	-0-	-5268	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3725	-0-	-4180	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
*05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1761	-0-	-936	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2003	-0-	-570	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

12	3100	X	505	-0-	-2595	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	551	-0-	-2549	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	557	-0-	-2215	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	7432	-0-	4332	4332	7432	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

12	23777	X	20807	-0-	-2970	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	20489	-0-	-3288	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	17317	-0-	-4159	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19291	-0-	-3401	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	17987	-0-	-2593	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18556	-0-	-2245	-0-	18556	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3123	-0-	-293	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2873	-0-	-723	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2494	-0-	-250	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

12	7874 X	7298	-0-	-576	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	7084	-0-	-635	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	5963	-0-	-449	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
*05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	558 N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

12	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2294	-0-	-2158	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	2134	-0-	-2795	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	1559	-0-	-2281	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	6328 X	4948	-0-	-1380	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	3056	-0-	-1718	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	2495	-0-	-1752	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	2495	-0-	-1313	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
*05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

12	5270 X	4892	-0-	-378	-0-	4892	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4799	-0-	-471	-0-	4799	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2	N	-0-			-0-
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	2085	-0-	-2115	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-			-0-
01	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2	N	-0-			-0-
02	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2	N	-0-			-0-
03	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2	N	-0-			-0-
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-			-0-
*05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2	N	-0-			-0-
02	756 N	538	-0-	-218	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2	N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

12	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

12	5828 X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5452	-0-	-407	-0-	5452	2	N	-0-			-0-
02	5292 X	2019	-0-	-3273	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2	N	-0-			-0-
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-			-0-
*05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2	N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

12	1674 X	626	-0-	-1048	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
02	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	1946	-0-	-5060	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	3962	-0-	-2188	-0-	3962	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	6213	-0-	-1785	-0-	6213	2	N	-0-			-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
12	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	898	-0-	-1024	-0-	898	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	648	-0-	-668	-0-	648	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	2	N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

12	9548 X	7965	-0-	-1583	-0-	7965	2	N	-0-			-0-
01	9145 X	7374	-0-	-1771	-0-	7374	2	N	-0-			-0-
02	8260 X	6828	-0-	-1432	-0-	6828	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	6498	-0-	-2120	-0-	6498	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	1179	-0-	-7161	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	898	-0-	-7069	-0-	898	2	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

12	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5250	-0-	-392	-0-	5250	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	4623	-0-	-417	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	3188	-0-	-2092	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
*05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2	N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2	N	-0-			-0-
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-			-0-
02	5124 X	4755	-0-	-369	-0-	4755	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5346	-0-	-327	-0-	5346	2	N	-0-			-0-
04	5490 X	4940	-0-	-550	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2	N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

12	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	2861	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	3276	2	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

12	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

12	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	4852	-0-	-635	-0-	4852	2	N	-0-			-0-
02	4620 X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	4988	-0-	-127	-0-	4988	2	N	-0-			-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	5096	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	4060	-0-	-900	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
01	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
*05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

12	2139 N	973	-0-	-1166	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	581	-0-	-1217	-0-	581	2		N	-0-			-0-
02	980 N	684	-0-	-296	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3300	-0-	300	300	3300	2		N	-0-			-0-
*05	2521 N	2221	-0-	-300	-0-	2221	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

12	4030 X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	3068	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

12	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2468	-0-	-416	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

12	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2		N	-0-			-0-
01	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2		N	-0-			-0-
02	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2		N	-0-			-0-
03	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2		N	-0-			-0-
04	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
*05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

12	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3113	-0-	-219	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	3531	-0-	-1677	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3083	-0-	-1453	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4901	-0-	-121	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4043	-0-	-817	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
*05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

12	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
01	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2		N	-0-			-0-
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	7476	-0-	-24	-0-	7476	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

12	6293 X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	4645	-0-	-199	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5019	-0-	-375	-0-	5019	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

12	91307 X	91307	-0-	-0-	-0-	91307	2		N	-0-			-0-
01	90169 X	90169	-0-	-0-	-0-	90169	2		N	-0-			-0-
02	85792 X	79526	-0-	-6266	-0-	79526	2		N	-0-			-0-
03	94984 X	84301	-0-	-10683	-0-	84301	2		N	-0-			-0-
04	91170 X	75748	-0-	-15422	-0-	75748	2		N	-0-			-0-
05	91295 X	70506	-0-	-20789	-0-	70506	2		N	-0-			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

12	1953 X	1173	-0-	-780	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1937	-0-	-16	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

12	9021 X	4661	-0-	-4360	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
01	9021 X	3398	-0-	-5623	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
*05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

12	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
01	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5142	-0-	-654	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2		N	-0-			-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
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
03	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

12	8990	X	7335	-0-	-1655	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7504	-0-	-1331	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

12	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2964	-0-	-1841	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

12	16058	X	4665	-0-	-11393	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	4597	-0-	-6842	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4056	-0-	-3112	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
*05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

12	9887	X	5996	-0-	-3891	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8607	-0-	-166	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6060	-0-	-2713	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6873	-0-	-1191	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5202	-0-	-3416	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

12	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2778	-0-	-50	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

12	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3150	-0-	-973	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2656	-0-	-3112	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

12	1209	N	381	-0-	-828	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	158	-0-	-1051	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	952	N	5	-0-	-947	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

12	11811	X	10037	-0-	-1774	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10407	-0-	-1032	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	6761	-0-	-3011	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
*05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7255	-0-	-1229	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8662	-0-	-700	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7519	-0-	-2370	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2704	-0-	-1636	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2766	-0-	-1154	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

12	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2524	-0-	-360	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

12	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	527	N	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

12	9052	X	7994	-0-	-1058	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7322	-0-	-1730	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6544	-0-	-1632	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6939	-0-	-1059	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

12	8680	X	6246	-0-	-2434	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6466	-0-	-338	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

12	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
01	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-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
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3611	-0-	-2241	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

12	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3369	-0-	-383	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5178	-0-	-2578	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	2954	-0-	-3339	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3733	-0-	-1223	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3886	-0-	-1136	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3572	-0-	-68	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2011	-0-	-1889	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	1880	-0-	-2088	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

12	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2736	-0-	-232	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

12	6975 X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6291	-0-	-684	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	5497	-0-	-719	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6250	-0-	-477	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6018	-0-	-372	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

12	13206 X	11501	-0-	-1705	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
01	12679 X	10065	-0-	-2614	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
02	10808 X	9581	-0-	-1227	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	11904 X	9667	-0-	-2237	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	11340 X	9332	-0-	-2008	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
05	11501 X	9489	-0-	-2012	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

12	5332 X	5106	-0-	-226	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4724	-0-	-608	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4171	-0-	-1843	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	4429	-0-	-1031	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5339	-0-	-675	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

12	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2141	-0-	-494	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3838	-0-	738	1423	3838	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3246	-0-	246	1669	3246	2			N	-0-					-0-
*05	4546 X	2877	-0-	-1669	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

12	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603 X	2834	-0-	-3769	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

12	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4872	-0-	-398	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4269	-0-	-323	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

12	5487 X	5443	-0-	-44	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4655	-0-	-273	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5320	-0-	-136	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

12	4123 X	111	-0-	-4012	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
*05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

12	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
*05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021

12	4123 X	3237	-0-	-886	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2197	-0-	-1926	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3674	-0-	-22	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	2969	-0-	-1092	-0-	2969	2			N	-0-					-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
12	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1817	-0-	-507	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

12	17205	X	14890	-0-	-2315	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14899	-0-	-2306	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13295	-0-	-1265	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14166	-0-	-745	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7797	-0-	-1007	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6754	-0-	-918	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5437	-0-	-2375	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

12	9982	X	6678	-0-	-3304	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8056	-0-	-1926	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

12	5518	X	4839	-0-	-679	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4089	-0-	-1429	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4611	-0-	-93	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

12	5797	X	5160	-0-	-637	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5187	-0-	-331	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

12	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246 X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	7757	-0-	-489	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	6985	-0-	-351	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

12	2821 N	889	-0-	-1932	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	10575	-0-	7475	7475	10575	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	7840	-0-	4840	12315	7840	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	7569	-0-	4469	16784	7569	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	17 N	-0-	-0-	-17	-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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

12	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3734	-0-	-265	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

12	11501 X	9769	-0-	-1732	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
01	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10192 X	9885	-0-	-307	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	10695 X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	10920 X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	8544	-0-	-2740	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1352	-0-	-328	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

12	7688	X	7051	-0-	-637	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5524	-0-	-888	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6766	-0-	-271	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6206	-0-	-831	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

12	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6958	2	21	9	N	19					252
01	7161	X	6707	-0-	-454	-0-	6687	2	20	9	N	18					270
02	6720	X	5899	-0-	-821	-0-	5882	2	17	9	N	15					285
03	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6644	2	19	9	N	17	184	1			118
04	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	6333	2	13	9	N	12					130
05	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6668	2	14	9	N	13					143

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1870	-0-	-1014	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2210	-0-	-983	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2734	-0-	-356	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

12	4154	X	2715	-0-	-1439	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2558	-0-	-1534	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2467	-0-	-417	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2079	-0-	-561	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

12	3100	N	4499	-0-	1399	3858	4499	2			N	-0-					-0-
01	8045	X	4187	-0-	-3858	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1182	-0-	-1218	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1220	-0-	-1260	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

12	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2285	-0-	-2179	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	672	-0-	-3360	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	386	-0-	-3861	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	14	-0-	-4096	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			N	-0-					-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
12	11005 X	10059	-0-	-946	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
01	10726 X	9808	-0-	-918	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	9520 X	8599	-0-	-921	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	10416 X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
05	10044 X	9058	-0-	-986	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

12	6572 X	5961	-0-	-611	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	5189	-0-	-523	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5336	-0-	-616	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

12	6448 X	5014	-0-	-1434	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	4930	-0-	-1518	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	4605	-0-	-1812	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	2871	-0-	-3373	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	1520	-0-	-2634	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

12	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9240 X	9167	-0-	-73	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10230 X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9900 X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	10230 X	9590	-0-	-640	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

12	6851 X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	6838	-0-	-13	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5910	-0-	-60	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

12	8029 X	5743	-0-	-2286	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	5614	-0-	-2415	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
02	7252 X	4819	-0-	-2433	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5106	-0-	-1311	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4968	-0-	-1242	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2		N	-0-			-0-
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2		N	-0-			-0-
02	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2		N	-0-			-0-
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2		N	-0-			-0-
04	7590 X	7485	-0-	-105	-0-	7485	2		N	-0-			-0-
05	7843 X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
*05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

12	7068 X	6560	-0-	-508	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6624	-0-	-382	-0-	6624	2		N	-0-			-0-
02	6244 X	5734	-0-	-510	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4821	-0-	-1779	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5681	-0-	-953	-0-	5681	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

12	2852 N	2412	-0-	-440	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2230	-0-	-94	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2305	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
01	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2		N	-0-			-0-
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2		N	-0-			-0-
*05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

12	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2		N	-0-			-0-
01	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	13938	2		N	-0-			-0-
02	15820 X	13067	-0-	-2753	-0-	13067	2		N	-0-			-0-
03	17515 X	13940	-0-	-3575	-0-	13940	2		N	-0-			-0-
04	16950 X	13015	-0-	-3935	-0-	13015	2		N	-0-			-0-
05	15810 X	12880	-0-	-2930	-0-	12880	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

12	7316 X	5422	-0-	-1894	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5509	-0-	-1421	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	4845	-0-	-2316	-0-	4845	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
01	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
*05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

12	29388 X	24475	-0-	-4913	-0-	24475	2		N	-0-			-0-
01	29388 X	24954	-0-	-4434	-0-	24954	2		N	-0-			-0-
02	22064 X	21015	-0-	-1049	-0-	21015	2		N	-0-			-0-
03	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2		N	-0-			-0-
04	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23648	2		N	-0-			-0-
05	24428 X	23253	-0-	-1175	-0-	23253	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

12	10106 X	3219	-0-	-6887	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
01	10106 X	7897	-0-	-2209	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
02	9156 X	8386	-0-	-770	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8567	-0-	-1136	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
04	9390 X	8541	-0-	-849	-0-	8541	2		N	-0-			-0-
05	9300 X	7234	-0-	-2066	-0-	7234	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2046	-0-	-1202	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2016	-0-	-1464	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

12	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2		N	-0-			-0-
01	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2		N	-0-			-0-
02	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2		N	-0-			-0-
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2		N	-0-			-0-
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2		N	-0-			-0-
*05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

12	4681 X	4080	-0-	-601	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3578	-0-	-510	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	1569	-0-	-2957	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	4032	-0-	-108	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

12	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2		N	-0-			-0-
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
02	7392 X	6228	-0-	-1164	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	7022	-0-	-178	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
05	7440 X	6176	-0-	-1264	-0-	6176	2		N	-0-			-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
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	14945	-0-	-6445	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
*05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

12	930	X	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	812	N	246	-0-	-566	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

12	10044	X	7113	-0-	-2931	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6613	-0-	-3307	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7148	-0-	-944	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	1628	-0-	-6277	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

12	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3080	-0-	-504	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3355	-0-	-303	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

12	20212	X	11229	-0-	-8983	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	10724	-0-	-6512	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9265	-0-	-2299	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10006	-0-	-2797	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9383	-0-	-2197	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9255	-0-	-1967	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

12	9703	X	7703	-0-	-2000	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8585	-0-	-963	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7520	-0-	-1104	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
*05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7454	-0-	-916	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6353	-0-	-955	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6190	-0-	-1250	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

12	11160	X	9744	-0-	-1416	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8951	-0-	-121	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9590	-0-	-130	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

12	25141	X	21737	-0-	-3404	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21247	-0-	-3212	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	18649	-0-	-3443	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

12	9021	X	7662	-0-	-1359	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6726	-0-	-2233	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4809	-0-	-2919	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

12	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7385	-0-	-1202	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6118	-0-	-686	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5694	-0-	-1839	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

12	10416	X	8112	-0-	-2304	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7816	-0-	-2600	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6896	-0-	-2344	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7085	-0-	-1037	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9859	-0-	-2125	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11196	-0-	-615	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	3870	-0-	-1896	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3764	-0-	-436	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

12	14818	X	12649	-0-	-2169	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	10491	-0-	-2221	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10872	-0-	-1776	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

12	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3942	-0-	-1070	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

*12	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	251	1	3683	2	Y	-0-					13
01	4216	X	3812	-0-	-404	-0-	198	1	3614	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	160	1	3221	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6948	169	1	3384	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10218	151	1	3113	2	Y	5					15
							6	9									
05	DLQ G-10		3324	-0-	3324	13542	155	1	3169	2	Y	-0-	15	1			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

*12	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	75	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	947	-0-	-1719	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	496	-0-	-1912	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
*05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	199	-0-	-1010	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261193 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6339	-0-	6339	6339	6339	2			N	-0-					-0-
03	22355	X	16016	-0-	-6339	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	4281	-0-	-17049	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	14259	-0-	-7782	-0-	14259	2			N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

12	310	X	286	-0-	-24	-0-	26	1	260	2	N	-0-						-0-
01	372	X	337	-0-	-35	-0-	32	1	305	2	N	-0-						-0-
02	392	X	219	-0-	-173	-0-	22	1	197	2	N	-0-						-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	35	1	308	2	N	2	2	8				-0-
							2	9										
04	420	X	297	-0-	-123	-0-	27	1	270	2	N	-0-						-0-
05	341	X	260	-0-	-81	-0-	25	1	235	2	N	-0-						-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

12	1829	X	689	-0-	-1140	-0-	62	1	626	2	N	1	1	1				62
							1	9										
01	1085	X	843	-0-	-242	-0-	81	1	761	2	N	1	1	1				62
							1	9										
02	868	X	796	-0-	-72	-0-	80	1	715	2	N	1						63
							1	9										
03	868	X	488	-0-	-380	-0-	49	1	438	2	N	1	1	1				63
							1	9										
04	840	X	825	-0-	-15	-0-	75	1	749	2	N	1						64
							1	9										
05	868	X	638	-0-	-230	-0-	60	1	577	2	N	1	1	1				64
							1	9										

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

12	899	X	541	-0-	-358	-0-	49	1	492	2	N	-0-						15
01	899	X	383	-0-	-516	-0-	37	1	346	2	N	-0-						15
02	980	X	542	-0-	-438	-0-	55	1	487	2	N	-0-						15
03	1085	X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-						15
04	1050	X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-						15
05	589	X	572	-0-	-17	-0-	54	1	516	2	N	2						17
							2	9										

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	750	-0-	-366	-0-	67	1	682	2	N	1	1	1			83
							1	9									
01	1178	X	638	-0-	-540	-0-	61	1	576	2	N	1	1	1			83
							1	9									
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	1					84
							1	9									
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1			84
							1	9									
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1					85
							1	9									
05	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	120	1	1147	2	N	1	1	1			85
							1	9									

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
12	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	439	1	4450	2	N	4	6	1			221
							4	9									
01	5518	X	4811	-0-	-707	-0-	460	1	4347	2	N	4	6	1			219
							4	9									
02	4984	X	2249	-0-	-2735	-0-	227	1	2018	2	N	4					223
							4	9									
03	5518	X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	2	8	228
							14	9									
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32					260
							35	9									
*05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	24	179	1			105
							26	9									

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
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	1	1	1			51
							1	9									
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	1	1	1			51
							1	9									
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	1					52
							1	9									
03	186	X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	180	X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1					53
							1	9									
05	186	X	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1			53
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	297	1	3013	2	N	8	12	1			65
							9	9									
01	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	331	1	3124	2	N	24	12	1			77
							26	9									
02	3304	X	2892	-0-	-412	-0-	290	1	2585	2	N	15					92
							17	9									
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	327	1	2906	2	N	22	12	1			102
							24	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	311	1	3119	2	N	12	6	8			108
							13	9									
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	328	1	3135	2	N	16	12	1			112
							18	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	1643	X	510	-0-	-1133	-0-	45	1	456	2	N	8	12	1			152
							9	9									
01	1643	X	511	-0-	-1132	-0-	48	1	453	2	N	9	12	1			149
							10	9									
02	1484	X	364	-0-	-1120	-0-	36	1	320	2	N	7	1	8			155
							8	9									
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	2	N	6	12	1			149
							7	9									
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	6					155
							7	9									
*05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	N	5	12	1			148
							6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

12	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	389	1	3939	2	N	13	12	1			109
							14	9									
01	4805	X	3782	-0-	-1023	-0-	360	1	3403	2	N	17	12	1	1	8	113
							19	9									
02	4284	X	2121	-0-	-2163	-0-	213	1	1900	2	N	7					120
							8	9									
03	4743	X	2664	-0-	-2079	-0-	269	1	2387	2	N	7	12	1			115
							8	9									
04	4590	X	2148	-0-	-2442	-0-	194	1	1947	2	N	6					121
							7	9									
05	4340	X	2156	-0-	-2184	-0-	204	1	1946	2	N	5	12	1			114
							6	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	67	1	683	2	N	-0-					83
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	6	1	8			88
							7	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	1	1	8			88
							1	9									
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	84	1	742	2	N	2	2	8			88
							2	9									
04	750	X	524	-0-	-226	-0-	47	1	473	2	N	4					92
							4	9									
05	806	X	586	-0-	-220	-0-	55	1	528	2	N	3					95
							3	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	701	-0-	-136	-0-	62	1	629	2	N	9					147
							10	9									
01	837	X	797	-0-	-40	-0-	75	1	713	2	N	8					155
							9	9									
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	60	1	535	2	N	27					182
							30	9									
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	92	1	818	2	N	15	2	8			195
							17	9									
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	74	1	739	2	N	2					197
							2	9									
*05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	N	3					200
							3	9									

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
12	945	X	945	-0-	-0-	-0-	85	1	859	2	N	1	1	1			100
							1	9									
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	87	1	773	2	N	-0-					100
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-					100
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	2	N	-0-					100
*05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	N	-0-					100

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
12	248	X	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	2	N	-0-					40
01	248	X	130	-0-	-118	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	19	1	173	2	N	-0-					40
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	16	1	143	2	N	-0-					40
04	240	X	234	-0-	-6	-0-	21	1	213	2	N	-0-					40
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	2	N	-0-					40

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
12	1023	X	742	-0-	-281	-0-	67	1	674	2	N	1	1	1			54
							1	9									
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	75	1	709	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	924	X	919	-0-	-5	-0-	93	1	825	2	N	1					55
							1	9									
03	1023	X	888	-0-	-135	-0-	90	1	797	2	N	1	1	1			55
							1	9									
04	960	X	949	-0-	-11	-0-	86	1	862	2	N	1					56
							1	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	92	1	882	2	N	1	1	1			56
							1	9									

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
12	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	178	1	1806	2	N	18	12	1			140
							20	9									
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1901	2	N	24	12	1			152
							26	9									
02	1848	X	1846	-0-	-2	-0-	183	1	1634	2	N	26					178
							29	9									
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	218	1	1935	2	N	25	12	1			191
							28	9									
04	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	177	1	1775	2	N	20					211
							22	9									
05	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	191	1	1825	2	N	18	12	1			217
							20	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BASS WELL #: 1 RRCID -> 186413 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10524 - 10975

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2013 - PLUGGED 09/07/13

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
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	35	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1422	3	N	-0-					-0-
05	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	23	1	14	2	N	-0-					25
01	279	X	258	-0-	-21	-0-	46	1	212	2	N	-0-					25
02	336	X	102	-0-	-234	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
03	372	X	23	-0-	-349	-0-	23	1			N	-0-					25
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	3239	2	N	16	16	8			25
							18	9									
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	552	1	2583	2	N	3	3	8			25
							3	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 X	320	-0-	-52	-0-	28	1	283	2	N	8	12	1			11
						9	9									
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	9	12	1			8
						10	9									
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	N	8	1	8			15
						9	9									
03	372 X	255	-0-	-117	-0-	25	1	223	2	N	6	12	1			9
						7	9									
04	420 X	144	-0-	-276	-0-	12	1	124	2	N	7					16
						8	9									
05	434 X	125	-0-	-309	-0-	11	1	108	2	N	5	12	1			9
						6	9									

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	572	-0-	-327	-0-	51	1	512	2	N	8	12	1			56
							9	9									
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	73	1	693	2	N	9	11	1			54
							10	9									
02	812	X	392	-0-	-420	-0-	37	1	333	2	N	20					74
							22	9									
03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	7	12	1			69
							8	9									
04	750	X	594	-0-	-156	-0-	49	1	489	2	N	51	11	8			109
							56	9									
*05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	N	16	12	1			113
							18	9									

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	152	1	2668	2	N	-0-					60
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	2	N	3					63
							3	9									
02	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					63
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	2					65
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	2739	2	N	7					72
							8	9									
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	620	1	2899	2	N	-0-					72

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 104979 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3090 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

12	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1109	2	N	-0-		-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1073	2	N	-0-		-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	1	1	899	2	N	-0-		-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	43	1	2056	2	N	-0-		-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1798	2	N	-0-		-0-
*05	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1542	2	N	-0-		-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

12	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1597	2	N	-0-		-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1527	2	N	-0-		-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1674	2	N	-0-		-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1808	2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2760	2	N	-0-		-0-
*05	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2199	2	N	-0-		-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

12	3782 X	3123	-0-	-659	B	-0-	3123	2			N	-0-		-0-
01	3286 X	2816	-0-	-470	B	-0-	2816	2			N	-0-		-0-
02	2492 X	2104	-0-	-388	B	-0-	2104	2			N	-0-		-0-
03	3131 X	2398	-0-	-733	B	-0-	2398	2			N	-0-		-0-
04	3030 X	3029	-0-	-1	B	-0-	3029	2			N	-0-		-0-
05	3131 X	2609	-0-	-522	B	-0-	2609	2			N	-0-		-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

12	3658 X	3203	-0-	-455	B	-0-	32	1	3171	3	N	-0-		-0-
01	3565 X	2949	-0-	-616	B	-0-	29	1	2920	3	N	-0-		-0-
02	3024 X	2370	-0-	-654	B	-0-	23	1	2347	3	N	-0-		-0-
03	3193 X	3184	-0-	-9	B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-		-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-		-0-
05	3193 X	2915	-0-	-278	B	-0-	29	1	2886	3	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5452	X	5452	-0-	-0- B	-0-	54	1	5398	2	N	-0-					-0-
01	5640	X	5640	-0-	-0- B	-0-	56	1	5584	2	N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	50	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-					-0-
*05	5917	X	5917	-0-	-0- B	-0-	59	1	5858	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

12	4154	X	4022	-0-	-132 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3876	-0-	-278 B	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3444	-0-	-308 B	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3564	-0-	-497 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3501	-0-	-429 B	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3589	-0-	-441 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

12	3348	X	2486	-0-	-862 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3007	-0-	-248 B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1816	-0-	-1160 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2458	-0-	-452 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2375	-0-	-632 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

12	3379	X	2556	-0-	-823 B	-0-	25	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	50	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1534	-0-	-1658 B	-0-	15	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	1490	-0-	-2044 B	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

12	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2066	-0-	-817 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

12	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	17	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1544	-0-	-347 B	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109 B	-0-	14	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1383	-0-	-229 B	-0-	14	1	1369	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

12	3379	X	2046	-0-	-1333 B	-0-	20	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0- B	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2705	-0-	-347 B	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2021	-0-	-1141 B	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	1990	-0-	-1610 B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3219	-0-	-501 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5422	X	5422	-0-	-0- B	-0-	54	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3802	-0-	-1313 B	-0-	38	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	46	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4403	-0-	-1022 B	-0-	44	1	4359	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3273	-0-	-1977 B	-0-	32	1	3241	2	N	-0-					-0-
*05	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	54	1	5389	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

12	3503	X	3310	-0-	-193 B	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-					90
01	3348	X	3276	-0-	-72 B	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-					90
02	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	30	1	3025	2	Y	-0-					90
03	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-					90
04	3210	X	2964	-0-	-246 B	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					90
05	3379	X	3166	-0-	-213 B	-0-	30	1	3042	2	Y	85					90
							94	9									

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122

12	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					5
01	3689	X	3341	-0-	-348 B	-0-	33	1	3307	2	Y	1					6
							1	9									
02	3332	X	3062	-0-	-270 B	-0-	30	1	3032	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3219	-0-	-470 B	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-					6
04	3330	X	2995	-0-	-335 B	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-					6
05	3441	X	3003	-0-	-438 B	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-					6

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

12	651	N	213	-0-	-438 B	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-
01	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	990	N	929	-0-	-61	B	-0-	9	1	920	3	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1198	3	N	-0-					-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1269	3	N	-0-					-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1195	3	N	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1397	3	N	-0-					-0-
*01	1271	N	1209	-0-	-62	B	-0-	12	1	1197	3	N	-0-					-0-
*02	1120	N	875	-0-	-245	B	-0-	9	1	866	3	N	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-					-0-
*04	1170	N	1131	-0-	-39	B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1202	3	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	874	-0-	-2319	B	-0-	9	1	865	2	Y	-0-					10
01	3431	X	3431	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					10
02	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4132	2	Y	-0-					10
03	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-					10
04	4231	X	4231	-0-	-0-	B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-					10
*05	4712	X	4712	-0-	-0-	B	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-					10

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
*09	2433	X	2433	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2409	2	Y	-0-	33	3			-0-
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2832	2	Y	-0-					-0-
*11	2280	X	1990	-0-	-290	B	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2775	2	Y	-0-					-0-
*01	3507	X	3507	-0-	-0-	B	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					-0-
*02	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	34	1	3423	2	Y	-0-					-0-
*03	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					-0-
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-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
*06	1620	N	1687	-0-	67	B	-709	17	1	1670	2	Y	-0-					42
*07	1736	N	1566	-0-	-170	B	-709	16	1	1550	2	Y	-0-					42
*08	1705	N	1722	-0-	17	B	-692	17	1	1705	2	Y	-0-					42
*09	1680	N	1476	-0-	-204	B	-692	15	1	1461	2	Y	-0-					42
*10	1581	N	1733	-0-	152	B	-540	17	1	1716	2	Y	-0-					42
*11	1680	N	1641	-0-	-39	B	-540	16	1	1625	2	Y	-0-					42
*12	1519	N	1679	-0-	160	B	-380	17	1	1662	2	Y	-0-					42
*01	1736	N	1605	-0-	-131	B	-380	16	1	1589	2	Y	-0-					42
*02	1540	N	1510	-0-	-30	B	-380	15	1	1495	2	Y	-0-					42
*03	1674	N	1665	-0-	-9	B	-380	16	1	1649	2	Y	-0-					42
*04	3429	X	3809	-0-	380	B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-					42
05	1674	N	1601	-0-	-73	B	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-					42

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
12	4340	X	4262	-0-	-78	B	-0-	42	1	4220	2	Y	-0-	194	1			77
01	4438	X	4438	-0-	-0-	B	-0-	44	1	4394	2	Y	-0-					77
02	4032	X	3553	-0-	-479	B	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-					77
03	4464	X	3973	-0-	-491	B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					77
04	4290	X	3395	-0-	-895	B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-					77
05	4433	X	3621	-0-	-812	B	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-					77

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	51	1	5110	2	N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4799	-0-	-45 B	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97 B	-0-	53	1	5275	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

12	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4172	-0-	-448 B	-0-	41	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4775	-0-	-154 B	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

12	6510	X	6417	-0-	-93 B	-0-	279	1	6138	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5468	-0-	-949 B	-0-	9	1	5459	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5222	-0-	-126 B	-0-	2	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4738	-0-	-1679 B	-0-	161	1	4577	2	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

12	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	43	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	2	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	638	-0-	-454 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-					-0-
05	713	N	164	-0-	-549 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

12	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	86	1	8565	2	Y	-0-					-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0- B	-0-	83	1	8331	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	7629	-0-	-799 B	-0-	76	1	7553	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-					-0-
*05	8791	X	8791	-0-	-0- B	-0-	87	1	8704	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

12	7409	X	6809	-0-	-600 B	-0-	67	1	6742	2	Y	-0-					27
01	7409	X	6637	-0-	-772 B	-0-	66	1	6571	2	Y	-0-					27
02	6944	X	4793	-0-	-2151 B	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-					27
03	7316	X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-					27
04	7080	X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-					27
05	6820	X	4946	-0-	-1874 B	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-					27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

12	4929	X	3729	-0-	-1200 B	-165387	37	1	3692	2	Y	-0-					28
01	4867	X	4222	-0-	-645 B	-165387	42	1	4180	2	Y	-0-					28
02	4368	X	3414	-0-	-954 B	-165387	34	1	3380	2	Y	-0-					28
03	4650	X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-					28
04	4080	X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-					28
05	4216	X	775	-0-	-3441 B	-165387	8	1	767	2	Y	-0-					28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6525	-0-	-481 B	-0-	65	1	6460	2	Y	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	76	1	7579	2	Y	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0- B	-0-	69	1	6904	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6756	-0-	-963 B	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

12	3131	X	3047	-0-	-84 B	-0-	30	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2988	-0-	-112 B	-0-	30	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2653	-0-	-63 B	-0-	26	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2569	-0-	-469 B	-0-	25	1	2544	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	7	1	737	2	N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	7	1	723	2	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37 B	-0-	6	1	601	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	7	1	691	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

12	8153	X	7035	-0-	-1118 B	-71195	70	1	6965	2	Y	-0-					-0-
01	8153	X	5584	-0-	-2569 B	-71195	55	1	5529	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	5299	-0-	-2233 B	-71195	52	1	5247	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6012	-0-	-1025 B	-71195	60	1	5952	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

12	9393	X	8611	-0-	-782 B	-0-	85	1	8526	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8852	-0-	-541 B	-0-	88	1	8764	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	8057	-0-	-175 B	-0-	80	1	7977	2	Y	-0-					-0-
03	8886	X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7028	-0-	-1900 B	-0-	70	1	6958	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

12	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	65	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6403	-0-	-200 B	-0-	63	1	6340	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5830	-0-	-78 B	-0-	58	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6225	-0-	-378 B	-0-	62	1	6163	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	7779	X	7779	-0-	-0- B	-0-	77	1	7702	2	Y	-0-					5
01	6913	X	5461	-0-	-1452 B	-0-	54	1	5407	2	Y	-0-					5
02	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	71	1	7148	2	Y	-0-					5
03	7316	X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-					5
04	7080	X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-					5
05	7316	X	119	-0-	-7197 B	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

12	3782	X	1761	-0-	-2021 B	-0-	17	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	1476	-0-	-2306 B	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	1575	-0-	-1925 B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-					-0-
*05	4859	X	4859	-0-	-0- B	-0-	48	1	4811	2	N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

12	3689	X	3614	-0-	-75 B	-0-	36	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2980	-0-	-709 B	-0-	30	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3055	-0-	-277 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3165	-0-	-462 B	-0-	31	1	3134	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

12	8339	X	5052	-0-	-3287 B	-0-	50	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	4624	-0-	-3715 B	-0-	46	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	3967	-0-	-3565 B	-0-	39	1	3928	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4444	-0-	-609 B	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

12	8308	X	7254	-0-	-1054 B	-0-	72	1	7182	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7551	-0-	-757 B	-0-	75	1	7476	2	Y	-0-					-0-
02	7364	X	6473	-0-	-891 B	-0-	64	1	6409	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7133	-0-	-431 B	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

12	3348	X	3143	-0-	-205 B	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2670	-0-	-616 B	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355 B	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-					-0-
*05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029 X	7879	-0-	-150 B	-0-	78	1	7801	2	N	-0-					-0-
01	7905 X	7543	-0-	-362 B	-0-	75	1	7468	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	6854	-0-	-286 B	-0-	68	1	6786	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7559	-0-	-346 B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	7620 X	7247	-0-	-373 B	-0-	72	1	7175	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7544	-0-	-330 B	-0-	75	1	7469	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

12	7471 X	7013	-0-	-458 B	-0-	69	1	6944	2	Y	-0-					-0-
01	7471 X	7050	-0-	-421 B	-0-	70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
02	7672 X	5970	-0-	-1702 B	-0-	59	1	5911	2	Y	-0-					-0-
03	7843 X	6714	-0-	-1129 B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	7530 X	6260	-0-	-1270 B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-					-0-
05	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

12	4371 X	3194	-0-	-1177 B	-0-	32	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	4348	-0-	-23 B	-0-	43	1	4305	2	N	-0-					-0-
02	3948 X	3692	-0-	-256 B	-0-	37	1	3655	2	N	-0-					-0-
03	4340 X	4012	-0-	-328 B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	4115	-0-	-85 B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	3656	-0-	-684 B	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

12	8215 X	7858	-0-	-357 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-					-0-
01	9005 X	9005	-0-	-0- B	-0-	89	1	8916	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	3845	-0-	-2847 B	-0-	38	1	3807	2	N	-0-					-0-
03	8633 X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-					-0-
*05	8348 X	8348	-0-	-0- B	-0-	83	1	8265	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

12	3937 X	2729	-0-	-1208 B	-0-	27	1	2702	2	N	-0-					-0-
01	3255 X	1898	-0-	-1357 B	-0-	19	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	36	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	4006	-0-	-24 B	-0-	40	1	3966	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	22	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0- B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-			-0-
*05	5382	X	5382	-0-	-0- B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

12	5239	X	377	-0-	-4862 B	-0-	4	1	373	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	875	-0-	-1636 B	-0-	9	1	866	2	N	-0-			-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1703	2	N	-0-			-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0- B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1562	-0-	-329 B	-0-	15	1	1547	2	N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

12	2759	N	1764	-0-	-995 B	-0-	17	1	1747	2	Y	-0-			-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	24	1	2427	2	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-			-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2491	-0-	-423 B	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

12	5766	X	5386	-0-	-380 B	-0-	53	1	5333	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5565	-0-	-449 B	-0-	55	1	5510	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4803	-0-	-629 B	-0-	48	1	4755	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5538	-0-	-476 B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5307	-0-	-93 B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

12	6758	X	5942	-0-	-816 B	-0-	59	1	5883	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5799	-0-	-928 B	-0-	57	1	5742	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	4915	-0-	-1161 B	-0-	49	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5177	-0-	-775 B	-0-	51	1	5126	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

12	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	41	1	4125	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3592	-0-	-407 B	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3014	-0-	-598 B	-0-	30	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	8680	X	7659	-0-	-1021 B	-0-	76	1	7583	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	7567	-0-	-1113 B	-0-	75	1	7492	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6813	-0-	-999 B	-0-	67	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	5806	-0-	-1851 B	-0-	57	1	5749	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

12	7992	X	7992	-0-	-0- B	-0-	79	1	7913	2	N	-0-					-0-
01	7373	X	7373	-0-	-0- B	-0-	73	1	7300	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6232	-0-	-1132 B	-0-	62	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6725	-0-	-1273 B	-0-	67	1	6658	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

12	14105	X	12992	-0-	-1113 B	-0-	12992	2			Y	-0-					-0-
01	14105	X	12252	-0-	-1853 B	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
02	12572	X	11071	-0-	-1501 B	-0-	11071	2			Y	-0-					-0-
03	13454	X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-					-0-
04	13020	X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	12818	-0-	-171 B	-0-	12818	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

12	3379	X	3072	-0-	-307 B	-0-	30	1	3042	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3034	-0-	-283 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2686	-0-	-226 B	-0-	27	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2863	-0-	-206 B	-0-	28	1	2835	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

12	4929	X	4748	-0-	-181 B	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4656	-0-	-273 B	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4052	-0-	-400 B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

12	7440	X	6804	-0-	-636 B	-0-	67	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	6569	X	6569	-0-	-0- B	-0-	65	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0- B	-0-	61	1	6143	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6638	-0-	-244 B	-0-	66	1	6572	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

12	8525	X	7272	-0-	-1253 B	-0-	72	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7060	-0-	-1465 B	-0-	70	1	6990	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6116	-0-	-1612 B	-0-	61	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-					-0-
*05	7564	X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3657	-0-	-249 B	-0-	36	1	3621	2	N	-0-			-0-
01	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	39	1	3905	2	N	-0-			-0-
02	3500 X	3372	-0-	-128 B	-0-	33	1	3339	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3055	-0-	-882 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

12	9951 X	9870	-0-	-81 B	-0-	98	1	9772	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	9164	-0-	-787 B	-0-	91	1	9073	2	N	-0-			-0-
02	8568 X	8072	-0-	-496 B	-0-	80	1	7992	2	N	-0-			-0-
03	9858 X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-			-0-
04	9540 X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	8383	-0-	-1475 B	-0-	83	1	8300	2	N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

12	7688 X	6464	-0-	-1224 B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-			-0-
01	7564 X	7007	-0-	-557 B	-0-	69	1	6938	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	5953	-0-	-487 B	-0-	59	1	5894	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	5749	-0-	-1257 B	-0-	57	1	5692	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

12	4092 X	3302	-0-	-790 B	-18250	33	1	3269	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	4127	-0-	190 B	-18060	41	1	4086	2	N	-0-			-0-
02	3500 X	3697	-0-	197 B	-17863	37	1	3660	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	4304	-0-	181 B	-14914	43	1	4261	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

12	4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	41	1	4056	2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3960	-0-	-70 B	-0-	39	1	3921	2	N	-0-			-0-
02	3640 X	3570	-0-	-70 B	-0-	35	1	3535	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3684	-0-	-408 B	-0-	36	1	3648	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

12	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	47	1	4681	2	N	-0-			6
01	4805 X	4686	-0-	-119 B	-0-	46	1	4640	2	N	-0-			6
02	4396 X	4313	-0-	-83 B	-0-	43	1	4270	2	N	-0-			6
03	4867 X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-			6
04	4590 X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-			6
05	4774 X	4188	-0-	-586 B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-			6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8976	-0-	-262 B	-0-	89	1	8887	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	7663	-0-	-1141 B	-0-	76	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	6842	-0-	-1726 B	-0-	68	1	6774	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	7329	-0-	-2157 B	-0-	73	1	7256	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7707	-0-	-1473 B	-0-	76	1	7631	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8155	-0-	-835 B	-0-	81	1	8061	2	N	12			8
							13	9							

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

12	5735	X	5060	-0-	-675 B	-0-	50	1	5010	2	Y	-0-			8
01	5735	X	5472	-0-	-263 B	-0-	54	1	5418	2	Y	-0-			8
02	5180	X	4941	-0-	-239 B	-0-	49	1	4892	2	Y	-0-			8
03	5673	X	5452	-0-	-221 B	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-			8
04	5490	X	4892	-0-	-598 B	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-			8
05	5487	X	4910	-0-	-577 B	-0-	46	1	4622	2	Y	220			8
							242	9							

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

12	6138	X	5889	-0-	-249 B	-0-	58	1	5831	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6666	-0-	-92 B	-0-	66	1	6600	2	N	-0-			-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0- B	-0-	62	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6616	-0-	-142 B	-0-	66	1	6550	2	N	-0-			-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	67	1	6655	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6240	-0-	-642 B	-0-	62	1	6178	2	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

12	9703	X	5461	-0-	-4242 B	-0-	54	1	5407	2	N	-0-			30
01	9703	X	9575	-0-	-128 B	-0-	95	1	9480	2	N	-0-			30
02	8764	X	6826	-0-	-1938 B	-0-	68	1	6757	2	N	1			31
							1	9							
03	9440	X	9440	-0-	-0- B	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			31
04	9270	X	7968	-0-	-1302 B	-0-	79	1	7889	2	N	-0-			31
05	9579	X	7830	-0-	-1749 B	-0-	78	1	7752	2	N	-0-			31

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

12	4526	X	4044	-0-	-482 B	-0-	40	1	4004	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4016	-0-	-510 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562 B	-0-	35	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350 B	-0-	39	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3714	-0-	-276 B	-0-	37	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3781	-0-	-249 B	-0-	37	1	3744	2	N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

12	434	N	298	-0-	-136 B	-716803	3	1	295	2	N	-0-			-0-
01	310	N	195	-0-	-115 B	-716803	2	1	193	2	N	-0-			-0-
02	364	N	249	-0-	-115 B	-716803	2	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	264	-0-	-46 B	-716803	3	1	261	2	N	-0-			-0-
04	180	N	231	-0-	51 B	-716752	2	1	229	2	N	-0-			-0-
05	279	N	501	-0-	222 B	-716530	5	1	496	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2470	-0-	-165 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	23	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100 B	-0-	24	1	2449	2	N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

12	7812	X	7199	-0-	-613 B	-0-	71	1	7128	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7058	-0-	-754 B	-0-	70	1	6988	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6348	-0-	-708 B	-0-	63	1	6285	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6693	-0-	-499 B	-0-	66	1	6627	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

12	6598	X	6598	-0-	-0- B	-0-	65	1	6533	2	Y	-0-			-0-
01	6479	X	6416	-0-	-63 B	-0-	64	1	6352	2	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5634	-0-	-218 B	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-			-0-
04	6390	X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-			-0-
05	6603	X	6309	-0-	-294 B	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

12	13547	X	8757	-0-	-4790 B	-0-	87	1	8670	2	N	-0-			1
01	12307	X	10790	-0-	-1517 B	-0-	107	1	10683	2	N	-0-			1
02	10836	X	9550	-0-	-1286 B	-0-	95	1	9455	2	N	-0-			1
03	11997	X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-			1
04	11100	X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-			1
05	10788	X	9771	-0-	-1017 B	-0-	97	1	9674	2	N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

12	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-			-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-			-0-
03	5580	X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-			-0-
*04	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	189	1	18882	2	N	-0-			-0-
							15933	3							

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3861 X	3861	-0-	-0- B	-0-	38	1	3823	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2637	-0-	-184 B	-0-	26	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	26	1	2645	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	2213	-0-	-1662 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2168	-0-	-1582 B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	2220	-0-	-1655 B	-0-	22	1	2198	2	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

12	5518 X	5012	-0-	-506 B	-0-	50	1	4962	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	5002	-0-	-516 B	-0-	50	1	4952	2	N	-0-			-0-
02	4984 X	4382	-0-	-602 B	-0-	43	1	4339	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	3864	-0-	-1654 B	-0-	38	1	3826	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	2609	-0-	-2731 B	-0-	26	1	2583	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	2084	-0-	-2938 B	-0-	21	1	2063	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

12	3565 X	2501	-0-	-1064 B	-0-	25	1	2476	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3451	-0-	-114 B	-0-	34	1	3417	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	3108	-0-	-56 B	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3173	-0-	-330 B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3051	-0-	-279 B	-0-	30	1	3021	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3193	-0-	-248 B	-0-	32	1	3161	2	N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

12	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	9	1	920	2	N	-0-			-0-
01	992 N	903	-0-	-89 B	-0-	9	1	894	2	N	-0-			-0-
02	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	7	1	733	2	N	-0-			-0-
03	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	8	1	831	2	N	-0-			-0-
04	870 N	864	-0-	-6 B	-0-	9	1	855	2	N	-0-			-0-
*05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	8	1	826	2	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

12	8401 X	5817	-0-	-2584 B	-0-	58	1	5759	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	4530	-0-	-3778 B	-0-	45	1	4485	2	N	-0-			-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0- B	-0-	79	1	7903	2	N	-0-			-0-
03	8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-	88	1	8849	2	N	-0-			-0-
04	8183 X	8183	-0-	-0- B	-0-	81	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8571	-0-	-264 B	-0-	85	1	8486	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

12	8556 X	7614	-0-	-942 B	-0-	75	1	7539	2	N	-0-			-0-
01	7905 X	6960	-0-	-945 B	-0-	69	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	7252 X	5344	-0-	-1908 B	-0-	53	1	5291	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	4250	-0-	-3779 B	-0-	42	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	5495	-0-	-2275 B	-0-	54	1	5441	2	N	-0-			-0-
*05	8809 X	8809	-0-	-0- B	-0-	85	1	8507	2	N	197			-0-
						217	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5060	-0-	-1977	B	-0-	50	1	5010	2	N	-0-					-0-
01	7797	X	7797	-0-	-0-	B	-0-	77	1	7720	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5382	-0-	-890	B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	B	-0-	74	1	7379	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6376	-0-	-1184	B	-0-	63	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6768	-0-	-1044	B	-0-	67	1	6701	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

12	5580	X	5219	-0-	-361	B	-0-	52	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5194	-0-	-231	B	-0-	51	1	5143	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	B	-0-	47	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4885	-0-	-509	B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4828	-0-	-392	B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339	B	-0-	48	1	4821	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

12	10819	X	9199	-0-	-1620	B	-0-	91	1	9108	2	N	-0-					29
01	9579	X	7760	-0-	-1819	B	-0-	77	1	7683	2	N	-0-					29
02	7728	X	7413	-0-	-315	B	-0-	73	1	7340	2	N	-0-					29
03	9207	X	8227	-0-	-980	B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-					29
04	8910	X	7752	-0-	-1158	B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-					29
05	9207	X	5182	-0-	-4025	B	-0-	51	1	5131	2	N	-0-					29

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

12	8525	X	7874	-0-	-651	B	-0-	78	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3244	-0-	-4692	B	-0-	32	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	3751	-0-	-2913	B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5436	-0-	-2438	B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	4438	-0-	-3182	B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	3865	-0-	-4009	B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

12	4309	X	3647	-0-	-662	B	-0-	36	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3399	-0-	-259	B	-0-	34	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3060	-0-	-244	B	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2975	-0-	-683	B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2618	-0-	-922	B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-	39	1	3894	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

12	2139	N	1956	-0-	-183	B	-0-	19	1	1937	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1966	-0-	-18	B	-0-	19	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1742	-0-	-211	B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2009	-0-	-68	B	-0-	20	1	1989	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

12	3844	X	-0-	-0-	-3844	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	11	-0-	-2686	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	775	-0-	-1661	B	-0-	8	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2079	-0-	-587	B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2261	X	2261	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-					-0-
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2865	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10199 X	9505	-0-	-694 B	-0-	94	1	9411	2	N	-0-			123
01	10199 X	6174	-0-	-4025 B	-0-	61	1	6113	2	N	-0-			123
02	8820 X	8101	-0-	-719 B	-0-	80	1	8021	2	N	-0-			123
03	9517 X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-			123
04	9210 X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-			123
05	9517 X	5956	-0-	-3561 B	-0-	59	1	5897	2	N	-0-			123

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

12	6076 X	5954	-0-	-122 B	-0-	59	1	5895	2	Y	-0-			57
01	6231 X	5934	-0-	-297 B	-0-	59	1	5875	2	Y	-0-			57
02	5628 X	5287	-0-	-341 B	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-			57
03	6231 X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-			57
04	6000 X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-			57
05	5952 X	5512	-0-	-440 B	-0-	55	1	5456	2	Y	1			57
						1	9							

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

12	992 X	663	-0-	-329 B	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			-0-
01	992 X	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	Y	-0-			-0-
02	896 X	682	-0-	-214 B	-0-	7	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-			-0-
04	840 X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-
05	744 X	470	-0-	-274 B	-0-	5	1	465	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

12	11267 X	11267	-0-	-0- B	-0-	112	1	11155	2	N	-0-			-0-
01	10770 X	10770	-0-	-0- B	-0-	107	1	10663	2	N	-0-			-0-
02	10528 X	8641	-0-	-1887 B	-0-	86	1	8555	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	9506	-0-	-1747 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

12	11625 X	9486	-0-	-2139 B	-0-	130	1	5700	2	N	-0-			40
						3656	3							
01	10943 X	10080	-0-	-863 B	-0-	100	1	9980	2	N	-0-			40
02	9576 X	8876	-0-	-700 B	-0-	88	1	8788	2	N	-0-			40
03	10385 X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-			40
04	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-			40
*05	15950 X	15950	-0-	-0- B	-0-	158	1	15792	2	N	-0-			40

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

12	8153 X	7325	-0-	-828 B	-0-	73	1	7252	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	5825	-0-	-1770 B	-0-	58	1	5767	2	N	-0-			-0-
02	6804 X	6010	-0-	-794 B	-0-	60	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6706	-0-	-610 B	-0-	66	1	6640	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8032	-0-	-1671 B	-0-	80	1	7952	2	N	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0- B	-0-	96	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8284	X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8057	-0-	-1615 B	-0-	80	1	7977	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

12	8705	X	8705	-0-	-0- B	-0-	86	1	8619	2	N	-0-					22
01	8580	X	8580	-0-	-0- B	-0-	85	1	8495	2	N	-0-					22
02	7952	X	6600	-0-	-1352 B	-0-	65	1	6535	2	N	-0-					22
03	8804	X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-					22
04	8520	X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-					22
05	8711	X	8271	-0-	-440 B	-0-	82	1	8189	2	N	-0-					22

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

12	10804	X	10804	-0-	-0- B	-0-	107	1	10697	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10357	-0-	-90 B	-0-	103	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	9314	-0-	-150 B	-0-	92	1	9222	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9094	-0-	-1725 B	-0-	90	1	9004	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

12	3228	X	3392	-0-	164 B	-0-	34	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2119	-0-	-2717 B	-0-	21	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	1877	-0-	-2491 B	-0-	19	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-					-0-
*05	3379	X	1491	-0-	-1888 B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

12	6169	X	5662	-0-	-507 B	-0-	56	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5828	-0-	-155 B	-0-	58	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5016	-0-	-388 B	-0-	50	1	4966	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-					-0-
*05	5883	X	5883	-0-	-0- B	-0-	58	1	5825	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

12	9858	X	8856	-0-	-1002 B	-0-	88	1	8768	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9158	-0-	-948 B	-0-	91	1	9067	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	7824	-0-	-1304 B	-0-	77	1	7747	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8708	-0-	-437 B	-0-	86	1	8622	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

12	7068	X	6290	-0-	-778 B	-0-	62	1	6228	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6287	-0-	-285 B	-0-	62	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5813	-0-	-319 B	-0-	58	1	5755	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4197	-0-	-2251 B	-0-	42	1	4155	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	6479	X	-0-	-0-	-6479 B	-0-					Y	-0-			2
01	6324	X	-0-	-0-	-6324 B	-0-					Y	-0-			2
02	4760	X	-0-	-0-	-4760 B	-0-					Y	-0-			2
03	7130	X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-			2
*04	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-			2
*05	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	252	1	25198	2	Y	-0-			2
							20983	3							

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

12	10819	X	10062	-0-	-757 B	-0-	100	1	9962	2	N	-0-			60
01	10416	X	9632	-0-	-784 B	-0-	95	1	9537	2	N	-0-			60
02	9492	X	8110	-0-	-1382 B	-0-	80	1	8030	2	N	-0-			60
03	10509	X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-			60
04	10170	X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-			60
05	10075	X	9593	-0-	-482 B	-0-	95	1	9498	2	N	-0-			60

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

12	8277	X	7939	-0-	-338 B	-0-	79	1	7860	2	Y	-0-			-0-
01	8153	X	7429	-0-	-724 B	-0-	73	1	7343	2	Y	12			12
							13	9							
02	7336	X	6602	-0-	-734 B	-0-	65	1	6537	2	Y	-0-			12
03	7967	X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-			12
04	7680	X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-			12
05	7936	X	7493	-0-	-443 B	-0-	74	1	7419	2	Y	-0-			12

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

12	10075	X	7894	-0-	-2181 B	-0-	78	1	7816	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10862	-0-	-143 B	-0-	108	1	10754	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	7858	-0-	-2082 B	-0-	78	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	6779	-0-	-4071 B	-0-	66	1	6639	2	N	67			-0-
							74	9							

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

12	8215	X	6999	-0-	-1216 B	-0-	69	1	6930	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7489	-0-	-726 B	-0-	74	1	7415	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6961	-0-	-459 B	-0-	69	1	6892	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	4947	-0-	-2772 B	-0-	49	1	4898	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

12	16833	X	16396	-0-	-437 B	-0-	162	1	16234	2	N	-0-			-0-
01	17050	X	15509	-0-	-1541 B	-0-	154	1	15355	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	13396	-0-	-2004 B	-0-	133	1	13263	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15146	-0-	-1904 B	-0-	150	1	14996	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	13912	-0-	-1958 B	-0-	138	1	13774	2	N	-0-			-0-
05	16399	X	14294	-0-	-2105 B	-0-	142	1	14152	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 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
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

12	372	N	120	-0-	-252 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	248	N	48	-0-	-200 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	308	N	47	-0-	-261 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

12	23033	X	22250	-0-	-783 B	-0-	1589	1	20659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	23033	X	21906	-0-	-1127 B	-0-	1586	1	20318	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19918	X	19918	-0-	-0- B	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
03	21818	X	21818	-0-	-0- B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
04	20927	X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
*05	21506	X	21506	-0-	-0- B	-0-	21506	2			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

12	1488	N	532	-0-	-956 B	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	22	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	345	-0-	-691 B	-0-	82	1	263	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202 B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	248	1	1001	2	N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	16	1	891	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	341	N	236	-0-	-105 B	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1310	-0-	-62 B	-0-	312	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	951	-0-	-506 B	-0-	189	1	762	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2291	-0-	-809 B	-0-	83	1	2199	2	Y	8					19
						9	9									
01	3875 X	2449	-0-	-1426 B	-0-	78	1	2371	2	Y	-0-					19
02	3500 X	2261	-0-	-1239 B	-0-	88	1	2165	2	Y	7					26
						8	9									
03	3875 X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
						2	9									
04	2530 X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
						10	9									
05	2511 X	1023	-0-	-1488 B	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

12	8494 X	5920	-0-	-2574 B	-0-	214	1	5684	2	Y	20					62
						22	9									
01	7843 X	6229	-0-	-1614 B	-0-	198	1	6031	2	Y	-0-					62
02	6860 X	6136	-0-	-724 B	-0-	240	1	5876	2	Y	18					80
						20	9									
03	7595 X	7023	-0-	-572 B	-0-	267	1	6714	2	Y	38					118
						42	9									
04	7020 X	6668	-0-	-352 B	-0-	261	1	6383	2	Y	22	104	1			36
						24	9									
05	6789 X	6164	-0-	-625 B	-0-	242	1	5920	2	Y	2					38
						2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

12	6231 X	3672	-0-	-2559 B	-0-	132	1	3527	2	Y	12					35
						13	9									
01	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	133	1	4026	2	Y	-0-					35
02	3192 X	2755	-0-	-437 B	-0-	108	1	2638	2	Y	8					43
						9	9									
03	3658 X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85	1	2141	2	Y	12					55
						13	9									
04	4020 X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86	1	2118	2	Y	8	46	1	1	8	16
						9	9									
05	4154 X	1943	-0-	-2211 B	-0-	76	1	1867	2	Y	-0-					16

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

12	4712 X	3326	-0-	-1386 B	-0-	3326	2			N	-0-					62
01	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-					62
02	3780 X	2799	-0-	-981 B	-0-	2759	2	40	9	N	36					98
03	4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832	2			N	-0-					98
04	3930 X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500	2			N	-0-					98
*05	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					98

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
12	7223	X	4814	-0-	-2409 B	-0-	4760	2	54	9	N	49					167
01	7223	X	5104	-0-	-2119 B	-0-	5104	2			N	-0-					167
02	6272	X	3139	-0-	-3133 B	-0-	3130	2	9	9	N	8					175
03	6572	X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902	2	67	9	N	61	168	1			68
04	0	W	4111	-0-	4111 B	4111	4111	2			N	-0-					68
05	0	W	4042	-0-	4042 B	8153	4042	2			N	-0-					68

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	2			N	-0-					95
01	4503	X	4503	-0-	-0- B	-0-	4497	2	6	9	N	5					100
02	5208	X	4353	-0-	-855 B	-0-	4353	2			N	-0-					100
03	5611	X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395	2	9	9	N	8					108
04	6157	X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155	2	2	9	N	2					110
*05	6009	X	6009	-0-	-0- B	-0-	5996	2	13	9	N	12					122

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

*06	6210	X	5557	-0-	-653 B	-6138	520	1	5037	2	N	-0-					32
*07	5642	X	5724	-0-	82 B	-6056	566	1	5158	2	N	-0-					32
*08	5828	X	3979	-0-	-1849 B	-6056	421	1	3558	2	N	-0-					32
*09	5640	X	98	-0-	-5542 B	-6056	7	1	91	2	N	-0-					32
*10	5828	X	7636	-0-	1808 B	-4248	362	1	7274	2	N	-0-					32
*11	5550	X	4749	-0-	-801 B	-4248	349	1	4400	2	N	-0-					32
*12	5735	X	6688	-0-	953 B	-3295	303	1	6385	2	N	-0-					32
*01	5890	X	6312	-0-	422 B	-2873	236	1	6076	2	N	-0-					32
*02	5880	X	4710	-0-	-1170 B	-2873	188	1	4522	2	N	-0-					32
*03	6510	X	6355	-0-	-155 B	-2873	257	1	6098	2	N	-0-					32
*04	6300	X	2749	-0-	-3551 B	-2873	91	1	2658	2	N	-0-					32
05	6510	X	5021	-0-	-1489 B	-2873	259	1	4762	2	N	-0-					32

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-86043					N	-0-					-0-
01	T. A.		7387	-0-	7387 B	-78656	275	1	7108	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	0	X	10545	-0-	10545 B	-68111	422	1	10123	2	N	-0-					-0-
03	0	X	6529	-0-	6529 B	-61582	264	1	6265	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6708	-0-	-432 B	-61582	223	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	4039	-0-	-7648 B	-61582	208	1	3831	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-386642					N	-0-					8
*12	T. A.		11925	-0-	11925 B	-374717	541	1	11384	2	N	-0-					8
*01	T. A.		17507	-0-	17507 B	-357210	653	1	16853	2	N	1	1	8			8
							1	9									
*02	0	X	15424	-0-	15424 B	-341786	616	1	14804	2	N	4	4	8			8
							4	9									
*03	11935	X	14948	-0-	3013 B	-338773	603	1	14336	2	N	8	8	8			8
							9	9									
*04	16950	X	11215	-0-	-5735 B	-338773	372	1	10825	2	N	16	16	8			8
							18	9									
05	17515	X	10124	-0-	-7391 B	-338773	521	1	9603	2	N	-0-					8

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	50	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	40	1	969	2	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	858	-0-	-462 B	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	801	-0-	-315 B	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

*06	7729	X	7729	-0-	-0- B	-0-	723	1	7006	2	N	-0-					-0-
*07	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	651	1	5930	2	N	-0-					-0-
*08	4990	X	4990	-0-	-0- B	-0-	528	1	4462	2	N	-0-					-0-
*09	2737	X	2737	-0-	-0- B	-0-	206	1	2531	2	N	-0-					-0-
*10	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	249	1	4992	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	5187	X	5187	-0-	-0- B	-0-	381	1	4806	2	N	-0-					-0-
*12	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	430	1	9063	2	N	-0-					-0-
*01	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	256	1	6616	2	N	-0-					-0-
*02	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	209	1	5007	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-					-0-
*04	5815	X	5815	-0-	-0- B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-					-0-
*05	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	203	1	3742	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

*06	13170	X	261	-0-	-12909 B	-0-	24	1	237	2	N	-0-					43
*07	13609	X	265	-0-	-13344 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					43
*08	9393	X	304	-0-	-9089 B	-0-	32	1	272	2	N	-0-					43
*09	4740	X	-0-	-0-	-4740 B	-0-					N	-0-					43
*10	4574	X	4574	-0-	-0- B	-0-	217	1	4357	2	N	-0-					43
*11	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	283	1	3567	2	N	-0-					43
*12	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	174	1	3664	2	N	-0-					43
*01	4588	X	3896	-0-	-692 B	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					43
*02	4144	X	3339	-0-	-805 B	-0-	134	1	3205	2	N	-0-					43
*03	4588	X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-					43
*04	3840	X	2708	-0-	-1132 B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					43
05	3906	X	2427	-0-	-1479 B	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	24	1	499	2	N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106 B	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

12	4588	X	3764	-0-	-824 B	-0-	171	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3063	-0-	-1525 B	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	150	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4154	X	3522	-0-	-632 B	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	60	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	43	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	31	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	61	1	1122	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

12	2356	N	2321	-0-	-35 B	-0-	105	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	91	1	2334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	1960	-0-	-336 B	-0-	78	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-					-0-
*05	5532	X	5532	-0-	-0- B	-0-	285	1	5247	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	46	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	42	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
*05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-					-0-
*05	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	191	1	3515	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1339	-0-	-180 B	-0-	50	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1272	-0-	-352 B	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	1199	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	1290 N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1003	-0-	-392 B	-0-	52	1	951	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	23	1	489	2	N	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
02	504 N	438	-0-	-66 B	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
04	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

12	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	127	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0- B	-0-	99	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	100	1	2392	2	N	-0-					-0-
03	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	2815	2	N	-0-					-0-
*05	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	178	1	3269	2	N	-0-					-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

12	17174 X	14172	-0-	-3002 B	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	17608 X	-0-	-0-	-17608 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15652 X	-0-	-0-	-15652 B	-0-					N	-0-					-0-
03	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-					N	-0-					-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14167 X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

12	20092 X	20092	-0-	-0- B	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
01	20733 X	20733	-0-	-0- B	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
02	32440 X	32440	-0-	-0- B	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
03	28987 X	28987	-0-	-0- B	-0-	28987	2			N	-0-					-0-
04	29174 X	29174	-0-	-0- B	-0-	29174	2			N	-0-					-0-
*05	32175 X	32175	-0-	-0- B	-0-	32175	2			N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

12	3410 X	1655	-0-	-1755 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1796	-0-	-281 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1876 X	1850	-0-	-26 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	1468	-0-	-175 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	8463	X	2859	-0-	-5604 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3183	-0-	-1219 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

12	0	Z	13412	-0-	13412 B	185932	13412	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	12738	-0-	12738 B	198670	12738	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	10631	-0-	10631 B	209301	10631	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	11586	-0-	11586 B	220887	11586	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	10961	-0-	10961 B	231848	10961	2			N	-0-					-0-
*05	242189	X	10341	-0-	-231848 B	-0-	10341	2			N	-0-					-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

12	1116	N	269	-0-	-847 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	837	N	3	-0-	-834 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*05	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

12	7557	X	2543	-0-	-5014 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1322	-0-	-414 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	703	-0-	-865 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2070	-0-	-390 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1612	-0-	-930 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2234	-0-	-226 B	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2325	-0-	-217 B	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1387	-0-	-1093 B	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1488	-0-	-252 B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

12	2387	X	1205	-0-	-1182 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2359	-0-	-90 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	178	-0-	-2271 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	71	-0-	-2285 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	2387	X	1556	-0-	-831 B	-0-	101	1	1455	2	Y	-0-					49
01	2294	X	2097	-0-	-197 B	-0-	127	1	1915	2	Y	50	37	1			62
							55	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	94	1	1455	2	Y	47					109
							52	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	112	1	1635	2	Y	48	5	8			152
							53	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	136	1	2010	2	Y	88	158	1	46	8	36
							97	9									
*05	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	168	1	2594	2	Y	27	2	8			61
							30	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

12	5540	X	5540	-0-	-0- B	-0-	5540	2			N	-0-					110
01	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			110
02	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					110
03	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			110
04	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			110
*05	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

12	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	868	N	238	-0-	-630 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	840	N	234	-0-	-606 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1759	-0-	-2054	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2376	-0-	-972	B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1816	-0-	-1096	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2334	-0-	-549	B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1866	-0-	-444	B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

12	7272	X	7272	-0-	-0-	B	-0-	849	1	6423	2	N	-0-					-0-
01	7017	X	7017	-0-	-0-	B	-0-	991	1	6026	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5577	-0-	-1283	B	-0-	753	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6488	-0-	-1107	B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6645	-0-	-495	B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6147	-0-	-1138	B	-0-	920	1	5227	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

12	5371	X	5371	-0-	-0-	B	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731	B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

12	5332	X	1930	-0-	-3402	B	-0-	67	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	2785	-0-	-2547	B	-0-	81	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	1350	-0-	-3354	B	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3746	-0-	-408	B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	B	-0-	139	1	4677	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

12	372	N	439	-0-	67	B	-24536	439	2			N	-0-					139
01	341	N	177	-0-	-164	B	-24536	177	2			N	-0-					139
02	280	N	171	-0-	-109	B	-24536	171	2			N	-0-					139
03	403	N	194	-0-	-209	B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180	N	457	-0-	277	B	-24259	457	2			N	-0-					139
05	186	N	807	-0-	621	B	-23638	807	2			N	-0-					139

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1288	-0-	-1112	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1147	-0-	-1333	B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	784	-0-	-518 B	-58123	784	2			N	-0-					90
01	1302	X	742	-0-	-560 B	-58123	742	2			N	-0-					90
02	2772	X	1871	-0-	-901 B	-58123	1871	2			N	-0-					90
03	775	N	2096	-0-	1321 B	-56802	2096	2			N	-0-					90
04	720	N	2695	-0-	1975 B	-54827	2695	2			N	-0-					90
05	2077	N	2299	-0-	222 B	-54605	2299	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					21
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					21
02	1680	N	694	-0-	-986 B	-0-	694	2			N	-0-					21
03	1364	N	704	-0-	-660 B	-0-	704	2			N	-0-					21
04	870	N	344	-0-	-526 B	-0-	344	2			N	-0-					21
05	775	N	215	-0-	-560 B	-0-	215	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

12	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			N	-0-					65
01	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			N	-0-					65
02	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2			N	-0-					65
03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					65
04	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					65
*05	3212	X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					65

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

12	4092	X	3809	-0-	-283 B	-3167	3809	2			N	-0-					84
01	4092	X	3847	-0-	-245 B	-3167	3847	2			N	-0-					84
02	3696	X	3188	-0-	-508 B	-3167	3188	2			N	-0-					84
03	3813	X	3532	-0-	-281 B	-3167	3532	2			N	-0-					84
04	3720	X	3425	-0-	-295 B	-3167	3413	2	12	9	N	11	79	1			16
05	3844	X	3361	-0-	-483 B	-3167	3361	2			N	-0-					16

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

12	4960	X	4840	-0-	-120 B	-23188	4840	2			N	-0-					147
01	4960	X	4732	-0-	-228 B	-23188	4715	2	17	9	N	15					162
02	4480	X	4187	-0-	-293 B	-23188	4187	2			N	-0-					162
03	4836	X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-					162
04	4680	X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-					162
05	4836	X	4640	-0-	-196 B	-23188	4640	2			N	-0-					162

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

12	6510	X	4938	-0-	-1572 B	-92499	4938	2			N	-0-					104
01	6510	X	4025	-0-	-2485 B	-92499	4025	2			N	-0-					104
02	7420	X	2378	-0-	-5042 B	-92499	2378	2			N	-0-					104
03	6448	X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-					104
04	4770	X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-					104
05	4929	X	8237	-0-	3308 B	-87522	8237	2			N	-0-					104

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

12	7471	X	6101	-0-	-1370 B	-5552	6101	2			N	-0-					90
01	7471	X	8000	-0-	529 B	-5023	8000	2			N	-0-					90
02	6916	X	5832	-0-	-1084 B	-5023	5832	2			N	-0-					90
03	7657	X	5556	-0-	-2101 B	-5023	5556	2			N	-0-					90
04	7410	X	6475	-0-	-935 B	-5023	6457	2	18	9	N	16	87	1			19
05	7657	X	6697	-0-	-960 B	-5023	6697	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920 X	9528	-0-	-392 B	-0-	9528	2			N	-0-					110
01	10033 X	10033	-0-	-0- B	-0-	10033	2			N	-0-					110
02	9671 X	9671	-0-	-0- B	-0-	9671	2			N	-0-					110
03	9331 X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979	2			N	-0-					110
04	9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-					110
05	9331 X	9193	-0-	-138 B	-0-	9193	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

12	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	6742	2			N	-0-					48
01	5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	5235	2			N	-0-					48
02	9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	9249	2			N	-0-					48
03	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	2			N	-0-					48
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	2			N	-0-					48
*05	9641 X	9641	-0-	-0- B	-0-	9641	2			N	-0-					48

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

12	5394 X	3789	-0-	-1605 B	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	4171	-0-	-1223 B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	2224	-0-	-1220 B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

12	6820 X	4688	-0-	-2132 B	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	986	-0-	-5834 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	1001	-0-	-5579 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4341	-0-	-1487 B	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0- B	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*05	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

12	9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	8793 X	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8069 X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*05	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

12	6076 X	4712	-0-	-1364 B	-0-	4712	2			N	-0-					152
01	5983 X	3843	-0-	-2140 B	-0-	3843	2			N	-0-					152
02	5404 X	4345	-0-	-1059 B	-0-	4345	2			N	-0-					152
03	5828 X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204	2	3	9	N	3					155
04	5280 X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013	2			N	-0-					155
05	4805 X	3900	-0-	-905 B	-0-	3900	2			N	-0-					155

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

12	5580 X	2258	-0-	-3322 B	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	1848	-0-	-3732 B	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	4536 X	1421	-0-	-3115 B	-0-	64	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	1680	-0-	-583 B	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5484	-0-	-3	B	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5307	-0-	-180	B	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4623	-0-	-613	B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4653	-0-	-1020	B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4973	-0-	-337	B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5076	-0-	-411	B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

12	6603	X	5868	-0-	-735	B	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5804	-0-	-799	B	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	5411	-0-	-3885	B	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5053	-0-	-899	B	-0-	5031	2	22	9	N	20					20
04	5670	X	5412	-0-	-258	B	-0-	5399	2	13	9	N	12					32
05	5983	X	5427	-0-	-556	B	-0-	5424	2	3	9	N	3					35

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

12	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	B	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*05	1875	X	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

12	4464	X	4101	-0-	-363	B	-7337	4101	2			N	-0-					15
01	4464	X	2855	-0-	-1609	B	-7337	2855	2			N	-0-					15
02	3948	X	4442	-0-	494	B	-6843	4442	2			N	-0-					15
03	4092	X	4245	-0-	153	B	-6690	4245	2			N	-0-					15
04	3960	X	5083	-0-	1123	B	-5567	5083	2			N	-0-					15
05	4371	X	5445	-0-	1074	B	-4493	5445	2			N	-0-					15

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

12	11189	X	11189	-0-	-0-	B	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
01	10864	X	10864	-0-	-0-	B	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	B	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	B	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	2487	-0-	-3123	B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*05	9119	X	9119	-0-	-0-	B	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

12	26038	X	26038	-0-	-0-	B	-0-	26038	2			Y	-0-					-0-
01	58528	X	36250	-0-	-22278	B	-0-	36236	2	14	9	Y	13					13
02	52864	X	28514	-0-	-24350	B	-0-	28514	2			Y	-0-					13
03	50065	X	27792	-0-	-22273	B	-0-	27792	2			Y	-0-					13
04	35070	X	24231	-0-	-10839	B	-0-	24157	2	74	9	Y	67					80
05	36239	X	22925	-0-	-13314	B	-0-	22815	2	110	9	Y	100	104	1			76

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

12	5259	X	5259	-0-	-0-	B	-0-	5259	2			N	-0-					57
01	5643	X	5643	-0-	-0-	B	-0-	5643	2			N	-0-					57
02	5656	X	5028	-0-	-628	B	-0-	5028	2			N	-0-					57
03	5735	X	5159	-0-	-576	B	-0-	5159	2			N	-0-					57
04	5460	X	5233	-0-	-227	B	-0-	5233	2			N	-0-					57
05	5642	X	5367	-0-	-275	B	-0-	5367	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5301 X	4700	-0-	-601 B	-0-	4700 2		N	-0-			12
01	5239 X	4811	-0-	-428 B	-0-	4811 2		N	-0-			12
02	4676 X	4501	-0-	-175 B	-0-	4501 2		N	-0-			12
03	4929 X	4805	-0-	-124 B	-0-	4805 2		N	-0-			12
04	4770 X	4363	-0-	-407 B	-0-	4363 2		N	-0-			12
05	4991 X	4371	-0-	-620 B	-0-	4371 2		N	-0-			12

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

12	19034 X	14809	-0-	-4225 B	-0-	14779 2	30 9	N	27			107
01	19034 X	14403	-0-	-4631 B	-0-	14386 2	17 9	N	15			122
02	16968 X	12631	-0-	-4337 B	-0-	12579 2	52 9	N	47			169
03	16678 X	13253	-0-	-3425 B	-0-	13253 2		N	-0-			169
04	14730 X	12099	-0-	-2631 B	-0-	12053 2	46 9	N	42	188 1		23
05	14818 X	11876	-0-	-2942 B	-0-	11876 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

12	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829 2		Y	-0-			-0-
01	10880 X	10880	-0-	-0- B	-0-	10880 2		Y	-0-			-0-
02	9772 X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772 2		Y	-0-			-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	9311 2		Y	-0-			-0-
04	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	9140 2		Y	-0-			-0-
*05	8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

12	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3872	-0-	-778 B	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 2		N	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	4322 2	25 9	N	23			23
*05	4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098 2		N	-0-			23

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816

12	5952 X	5292	-0-	-660 B	-0-	5292 2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	5162	-0-	-790 B	-0-	5162 2		Y	-0-			-0-
02	5180 X	4103	-0-	-1077 B	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-
03	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396 2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4969	-0-	-161 B	-0-	4969 2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4952	-0-	-349 B	-0-	4952 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

12	6851 X	6551	-0-	-300 B	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4992	-0-	-1859 B	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
02	5768 X	4548	-0-	-1220 B	-0-	4548 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	1805	-0-	-4581 B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
04	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7220 2		N	-0-			-0-
*05	8638 X	8638	-0-	-0- B	-0-	8638 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

12	8773 X	8298	-0-	-475 B	-0-	8298 2		N	-0-			120
01	8494 X	8031	-0-	-463 B	-0-	8031 2		N	-0-			120
02	7644 X	7480	-0-	-164 B	-0-	7480 2		N	-0-			120
03	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	8465 2		N	-0-			120
04	8040 X	7545	-0-	-495 B	-0-	7545 2		N	-0-			120
05	8308 X	7365	-0-	-943 B	-0-	7365 2		N	-0-			120

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
12	18569	X	12612	-0-	-5957 B	-0-	12612	2			Y	-0-					-0-
01	15810	X	8958	-0-	-6852 B	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
02	12376	X	8328	-0-	-4048 B	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-
03	13702	X	8831	-0-	-4871 B	-0-	8831	2			Y	-0-					-0-
04	12270	X	7980	-0-	-4290 B	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
05	12617	X	8575	-0-	-4042 B	-0-	8575	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

12	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6298	X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

12	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1041	-0-	-555 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

12	4898	X	3764	-0-	-1134 B	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3691	-0-	-649 B	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460 B	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849	2	4	9	Y	4					4
05	3751	X	3639	-0-	-112 B	-0-	3633	2	6	9	Y	5	5	1			4

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

12	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	757	2			N	-0-					135
01	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2			N	-0-					135
02	728	N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2			N	-0-					135
03	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2			N	-0-					135
04	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2			N	-0-					135
05	651	N	450	-0-	-201 B	-0-	450	2			N	-0-					135

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

12	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	4702	2	30	9	N	27					52
01	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4801	2	3	9	N	3					55
02	4200	X	3888	-0-	-312 B	-0-	3887	2	1	9	N	1					56
03	4743	X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310	2			N	-0-					56
04	4590	X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732	2	20	9	N	18					74
05	4743	X	4215	-0-	-528 B	-0-	4204	2	11	9	N	10					84

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

12	5177	X	4831	-0-	-346 B	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4192	-0-	-954 B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3632	-0-	-484 B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3497	-0-	-1060 B	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9176 X	8265	-0-	-911 B	-0-	8265 2		N	-0-			-0-
01	9486 X	8547	-0-	-939 B	-0-	8547 2		N	-0-			-0-
02	8036 X	6282	-0-	-1754 B	-0-	6282 2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550 2		N	-0-			-0-
04	8610 X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649 2		N	-0-			-0-
05	8556 X	7385	-0-	-1171 B	-0-	7385 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

12	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898 2		Y	-0-			-0-
01	6067 X	6067	-0-	-0- B	-0-	6067 2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	4564	-0-	-2380 B	-0-	4564 2		Y	-0-			-0-
03	6913 X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444 2		Y	-0-			-0-
04	6690 X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672 2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6742	-0-	-171 B	-0-	6742 2		Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

12	3658 X	3569	-0-	-89 B	-0-	3569 2		N	-0-			119
01	3503 X	3049	-0-	-454 B	-0-	3049 2		N	-0-			119
02	3080 X	2041	-0-	-1039 B	-0-	2041 2		N	-0-			119
03	3410 X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319 2		N	-0-			119
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2		N	-0-			119
05	3410 X	3055	-0-	-355 B	-0-	3055 2		N	-0-			119

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

12	1209 N	1093	-0-	-116 B	-0-	1093 2		N	-0-			129
01	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 2		N	-0-			129
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			129
03	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			129
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			129
*05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

12	6324 X	4700	-0-	-1624 B	-0-	4700 2		Y	-0-			-0-
01	6324 X	3089	-0-	-3235 B	-0-	3089 2		Y	-0-			-0-
02	7336 X	3393	-0-	-3943 B	-0-	3393 2		Y	-0-			-0-
03	8122 X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645 2		Y	-0-			-0-
04	7860 X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147 2		Y	-0-			-0-
*05	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316 2		Y	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

12	6572 X	6204	-0-	-368 B	-0-	6204 2		N	-0-			35
01	6572 X	5964	-0-	-608 B	-0-	5954 2	10 9	N	9			44
02	5824 X	5817	-0-	-7 B	-0-	5817 2		N	-0-			44
03	6386 X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683 2		N	-0-			44
04	6000 X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914 2		N	-0-			44
05	6448 X	6314	-0-	-134 B	-0-	6314 2		N	-0-			44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

12	2170 X	1993	-0-	-177 B	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
01	2573 X	1940	-0-	-633 B	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1951 2	22 9	N	20			20
04	1890 N	1771	-0-	-119 B	-0-	1749 2	22 9	N	20			40
05	1984 N	1851	-0-	-133 B	-0-	1851 2		N	-0-			40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3534 X	2837	-0-	-697 B	-0-	153	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	1188	-0-	-2346 B	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	164	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2592	-0-	-260 B	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2357	-0-	-403 B	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	1935	-0-	-1475 B	-0-	70	1	1865	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

12	4433 X	3207	-0-	-1226 B	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3054	-0-	-449 B	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2284	-0-	-712 B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	1894	-0-	-1423 B	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2166	-0-	-924 B	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

12	6169 X	5635	-0-	-534 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5283	-0-	-886 B	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*05	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

12	4650 X	4326	-0-	-324 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4207	-0-	-412 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3693	-0-	-423 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

12	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849	2			N	-0-	188	1			14
01	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4946	2	6	9	N	5					19
02	5320 X	4424	-0-	-896 B	-0-	4424	2			N	-0-					19
03	5580 X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514	2			N	-0-					19
04	5220 X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996	2	50	9	N	45					64
05	4960 X	4811	-0-	-149 B	-0-	4811	2			N	-0-					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

12	4123 X	3951	-0-	-172 B	-0-	3951	2			N	-0-					98
01	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					98
02	3584 X	3493	-0-	-91 B	-0-	3493	2			N	-0-					98
03	3937 X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771	2			N	-0-					98
04	3840 X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519	2	13	9	N	12					110
05	3968 X	3753	-0-	-215 B	-0-	3753	2			N	-0-					110

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

12	12307 X	10084	-0-	-2223 B	-0-	10084	2			N	-0-					192
01	13184 X	13184	-0-	-0- B	-0-	13184	2			N	-0-					192
02	10948 X	7667	-0-	-3281 B	-0-	7636	2	31	9	N	28	180	1			40
03	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215	2			N	-0-					40
04	11730 X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573	2			N	-0-					40
05	12121 X	10434	-0-	-1687 B	-0-	10434	2			N	-0-					40

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
12	2914	X	2578	-0-	-336 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2534	-0-	-225 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2311	-0-	-69 B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*05	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

12	5890	X	3856	-0-	-2034 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3531	-0-	-2359 B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185 B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4711	-0-	-652 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

12	7781	X	7028	-0-	-753 B	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
01	7781	X	7625	-0-	-156 B	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0- B	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6382	-0-	-872 B	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
04	7089	X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6332	-0-	-922 B	-0-	6332	2			Y	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

12	7244	X	7244	-0-	-0- B	-0-	7244	2			N	-0-	80	1			35
01	7447	X	7447	-0-	-0- B	-0-	7447	2			N	-0-					35
02	7202	X	7202	-0-	-0- B	-0-	7202	2			N	-0-					35
03	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	5053	2	1	9	N	1					36
04	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-					36
*05	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	4931	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

12	11842	X	9548	-0-	-2294 B	-128051	9548	2			N	-0-					82
01	12090	X	9743	-0-	-2347 B	-128051	9743	2			N	-0-					82
02	10920	X	10381	-0-	-539 B	-128051	10381	2			N	-0-					82
03	12090	X	7054	-0-	-5036 B	-128051	7054	2			N	-0-					82
04	9420	X	10908	-0-	1488 B	-126563	10908	2			N	-0-					82
05	11501	X	6793	-0-	-4708 B	-126563	6793	2			N	-0-					82

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

12	8029	X	6560	-0-	-1469 B	-0-	6560	2			N	-0-					97
01	8029	X	6489	-0-	-1540 B	-0-	6489	2			N	-0-					97
02	5653	X	5653	-0-	-0- B	-0-	5653	2			N	-0-					97
03	7466	X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466	2			N	-0-					97
04	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219	2			N	-0-					97
*05	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2			N	-0-					97

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

12	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
01	6386	X	5764	-0-	-622 B	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	4476	-0-	-3756 B	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
04	8820	X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
05	7006	X	4078	-0-	-2928 B	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8462	-0-	-1055	B	-0-	8462	2			N	-0-					157
01	9517	X	8379	-0-	-1138	B	-0-	8379	2			N	-0-					157
02	8316	X	6678	-0-	-1638	B	-0-	6678	2			N	-0-					157
03	9207	X	7051	-0-	-2156	B	-0-	7051	2			N	-0-					157
04	8430	X	7700	-0-	-730	B	-0-	7700	2			N	-0-					157
05	8463	X	8206	-0-	-257	B	-0-	8206	2			N	-0-					157

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

12	10509	X	6697	-0-	-3812	B	-9285	6697	2			N	-0-					25
01	10509	X	4355	-0-	-6154	B	-9285	4355	2			N	-0-					25
02	9212	X	3329	-0-	-5883	B	-9285	3329	2			N	-0-					25
03	9827	X	5701	-0-	-4126	B	-9285	5701	2			N	-0-					25
04	7740	X	2990	-0-	-4750	B	-9285	2990	2			N	-0-					25
05	6696	X	9091	-0-	2395	B	-6890	9091	2			N	-0-					25

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

12	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

12	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2			N	-0-					107
01	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	3266	2			N	-0-					107
02	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	2831	2	63	9	N	57					164
03	3079	X	3079	-0-	-0-	B	-0-	3079	2			N	-0-					164
04	2974	X	2974	-0-	-0-	B	-0-	2935	2	39	9	N	35	180	1			19
05	3038	X	2928	-0-	-110	B	-0-	2928	2			N	-0-					19

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

12	5921	X	5898	-0-	-23	B	-18281	5898	2			N	-0-					40
01	5983	X	5689	-0-	-294	B	-18281	5689	2			N	-0-					40
02	5264	X	4779	-0-	-485	B	-18281	4779	2			N	-0-					40
03	5828	X	4971	-0-	-857	B	-18281	4971	2			N	-0-					40
04	5640	X	5522	-0-	-118	B	-18281	5522	2			N	-0-					40
05	5828	X	5794	-0-	-34	B	-18281	5794	2			N	-0-					40

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

12	11377	X	8937	-0-	-2440	B	-0-	8937	2			N	-0-					80
01	10974	X	8894	-0-	-2080	B	-0-	8894	2			N	-0-					80
02	9184	X	7895	-0-	-1289	B	-0-	7895	2			N	-0-					80
03	9827	X	9127	-0-	-700	B	-0-	9127	2			N	-0-					80
04	9510	X	8221	-0-	-1289	B	-0-	8221	2			N	-0-					80
05	8928	X	8032	-0-	-896	B	-0-	8032	2			N	-0-					80

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

12	12103	X	12103	-0-	-0-	B	-0-	521	1	11582	2	N	-0-					-0-
01	12000	X	12000	-0-	-0-	B	-0-	517	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	10107	-0-	-1205	B	-0-	435	1	9672	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	8806	-0-	-3718	B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	8364	-0-	-3336	B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	7687	-0-	-4403	B	-0-	331	1	7356	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5425 X	4750	-0-	-675 B	-0-	4750 2		N	-0-			27
01	5301 X	4221	-0-	-1080 B	-0-	4221 2		N	-0-			27
02	4676 X	4379	-0-	-297 B	-0-	4379 2		N	-0-			27
03	5084 X	4475	-0-	-609 B	-0-	4475 2		N	-0-			27
04	4590 X	4307	-0-	-283 B	-0-	4307 2		N	-0-			27
05	4836 X	4118	-0-	-718 B	-0-	4118 2		N	-0-			27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

12	5921 X	2631	-0-	-3290 B	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	4386	-0-	-1535 B	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
02	5096 X	4776	-0-	-320 B	-0-	4776 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	4150	-0-	-1461 B	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	3907	-0-	-1523 B	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
05	5301 X	2269	-0-	-3032 B	-0-	2269 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

12	18972 X	12234	-0-	-6738 B	-0-	659 1	11575 2	N	-0-			90
01	23405 X	6505	-0-	-16900 B	-0-	356 1	6149 2	N	-0-			90
02	15400 X	6784	-0-	-8616 B	-0-	305 1	6479 2	N	-0-			90
03	17050 X	6472	-0-	-10578 B	-0-	309 1	6163 2	N	-0-			90
04	16500 X	6669	-0-	-9831 B	-0-	241 1	6428 2	N	-0-			90
05	12245 X	6573	-0-	-5672 B	-0-	238 1	6335 2	N	-0-			90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

12	7471 X	7318	-0-	-153 B	-0-	7318 2		N	-0-			65
01	7471 X	7039	-0-	-432 B	-0-	7039 2		N	-0-			65
02	6776 X	6342	-0-	-434 B	-0-	6342 2		N	-0-			65
03	7316 X	6677	-0-	-639 B	-0-	6677 2		N	-0-			65
04	7080 X	6594	-0-	-486 B	-0-	6594 2		N	-0-			65
05	7316 X	6986	-0-	-330 B	-0-	6986 2		N	-0-			65

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

12	10013 X	8321	-0-	-1692 B	-0-	8321 2		Y	-0-			-0-
01	9734 X	7238	-0-	-2496 B	-0-	7238 2		Y	-0-			-0-
02	8596 X	7252	-0-	-1344 B	-0-	7252 2		Y	-0-			-0-
03	8866 X	8009	-0-	-857 B	-0-	8009 2		Y	-0-			-0-
04	8580 X	7642	-0-	-938 B	-0-	7642 2		Y	-0-			-0-
05	8308 X	7689	-0-	-619 B	-0-	7689 2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

12	6448 X	5819	-0-	-629 B	-4641	5819 2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5799	-0-	-649 B	-4641	5799 2		N	-0-			-0-
02	6468 X	6931	-0-	463 B	-4178	6931 2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	5383	-0-	-1778 B	-4178	5383 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

12	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	3402	-0-	-1682 B	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	3686	-0-	-486 B	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
*05	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2		N	-0-			-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
12	3689 X	1825	-0-	-1864 B	-0-	1825 2		N	-0-			19
01	3689 X	1462	-0-	-2227 B	-0-	1459 2	3 9	N	3			22
02	3332 X	3302	-0-	-30 B	-0-	3302 2		N	-0-			22
03	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-			22
04	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-			22
05	3658 X	2122	-0-	-1536 B	-0-	2122 2		N	-0-			22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

12	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	6252 2		N	-0-			94
01	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	5724 2		N	-0-			94
02	5880 X	5070	-0-	-810 B	-0-	5070 2		N	-0-			94
03	6510 X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211 2		N	-0-			94
04	6060 X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013 2		N	-0-			94
05	6262 X	5172	-0-	-1090 B	-0-	5172 2		N	-0-			94

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

12	5115 X	4461	-0-	-654 B	-0-	4461 2		Y	-0-			-0-
01	5115 X	3737	-0-	-1378 B	-0-	3737 2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	4191	-0-	-205 B	-0-	4191 2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4432	-0-	-435 B	-0-	4432 2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	3968	-0-	-742 B	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3058	-0-	-1592 B	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

12	5084 X	4944	-0-	-140 B	-4891	4944 2		N	-0-			53
01	5084 X	4731	-0-	-353 B	-4891	4731 2		N	-0-			53
02	4592 X	3812	-0-	-780 B	-4891	3812 2		N	-0-			53
03	5022 X	4888	-0-	-134 B	-4891	4888 2		N	-0-			53
04	4860 X	4310	-0-	-550 B	-4891	4310 2		N	-0-			53
05	4929 X	4405	-0-	-524 B	-4891	4405 2		N	-0-			53

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

12	8494 X	8005	-0-	-489 B	-0-	8005 2		N	-0-			88
01	8401 X	7907	-0-	-494 B	-0-	7907 2		N	-0-			88
02	7364 X	6953	-0-	-411 B	-0-	6953 2		N	-0-			88
03	8060 X	7624	-0-	-436 B	-0-	7624 2		N	-0-			88
04	7740 X	7287	-0-	-453 B	-0-	7287 2		N	-0-			88
05	7998 X	7170	-0-	-828 B	-0-	7170 2		N	-0-			88

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

12	19161 X	19161	-0-	-0- B	-0-	19161 2		N	-0-			-0-
01	15286 X	15286	-0-	-0- B	-0-	15286 2		N	-0-			-0-
02	11307 X	11307	-0-	-0- B	-0-	11307 2		N	-0-			-0-
03	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362 2		N	-0-			-0-
04	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308 2		N	-0-			-0-
*05	21492 X	21492	-0-	-0- B	-0-	21492 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

12	8804 X	8804	-0-	-0- B	-0-	8804 2		N	-0-			-0-
01	8401 X	7472	-0-	-929 B	-0-	7472 2		N	-0-			-0-
02	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5197 2		N	-0-			-0-
03	23315 X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315 2		N	-0-			-0-
04	9625 X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625 2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4409	-0-	-644 B	-0-	4409 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12573	-0-	-2152 B	-0-	12573	2			Y	-0-					105
01	14105	X	12986	-0-	-1119 B	-0-	12986	2			Y	-0-					105
02	12264	X	11821	-0-	-443 B	-0-	11821	2			Y	-0-					105
03	12829	X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-					105
04	12570	X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-					105
05	13082	X	12235	-0-	-847 B	-0-	12234	2	1	9	Y	1	74	1			32

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

12	12803	X	11198	-0-	-1605 B	-73311	11198	2			N	-0-					63
01	12803	X	9963	-0-	-2840 B	-73311	9963	2			N	-0-					63
02	11844	X	9000	-0-	-2844 B	-73311	9000	2			N	-0-					63
03	11873	X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-					63
04	11490	X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-					63
05	11191	X	9780	-0-	-1411 B	-73311	9780	2			N	-0-					63

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

12	10068	X	10068	-0-	-0- B	-0-	10068	2			N	-0-					79
01	8651	X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651	2			N	-0-					79
02	8764	X	7362	-0-	-1402 B	-0-	7362	2			N	-0-					79
03	9889	X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-					79
04	9570	X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-					79
05	9889	X	6013	-0-	-3876 B	-0-	6013	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

12	9920	X	7566	-0-	-2354 B	-0-	7566	2			N	-0-					150
01	9920	X	7769	-0-	-2151 B	-0-	7769	2			N	-0-					150
02	8064	X	6450	-0-	-1614 B	-0-	6450	2			N	-0-					150
03	8432	X	6992	-0-	-1440 B	-0-	6992	2			N	-0-					150
04	8160	X	7380	-0-	-780 B	-0-	7380	2			N	-0-					150
05	7781	X	7421	-0-	-360 B	-0-	7421	2			N	-0-					150

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

12	8091	X	7885	-0-	-206 B	-0-	7885	2			N	-0-					75
01	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					75
02	7112	X	6852	-0-	-260 B	-0-	6852	2			N	-0-					75
03	7874	X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2			N	-0-					75
04	7650	X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2			N	-0-					75
05	7905	X	6503	-0-	-1402 B	-0-	6503	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

12	7037	X	6045	-0-	-992 B	-0-	6045	2			N	-0-					55
01	7037	X	6222	-0-	-815 B	-0-	6222	2			N	-0-					55
02	6356	X	5704	-0-	-652 B	-0-	5704	2			N	-0-					55
03	6634	X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2			N	-0-					55
04	6420	X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2			N	-0-					55
05	6324	X	6083	-0-	-241 B	-0-	6083	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

12	5177	X	4555	-0-	-622 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4399	-0-	-530 B	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3768	-0-	-628 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17	9	N	15					15
05	4557	X	3915	-0-	-642 B	-0-	3907	2	8	9	N	7					22

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 #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	4751	-0-	-4177 B	-0-	4751 2		N	-0-			135
01	8463 X	2934	-0-	-5529 B	-0-	2934 2		N	-0-			135
02	7644 X	2285	-0-	-5359 B	-0-	2285 2		N	-0-			135
03	8432 X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026 2	4 9	N	4			139
04	8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901 2		N	-0-			139
*05	10961 X	10961	-0-	-0- B	-0-	10961 2		N	-0-			139

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

12	6053 X	6053	-0-	-0- B	-0-	6053 2		N	-0-			-0-
01	5561 X	5561	-0-	-0- B	-0-	5561 2		N	-0-			-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	5075 2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4143	-0-	-1065 B	-0-	4143 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

12	7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621 2		N	-0-			88
01	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027 2		N	-0-			88
02	6636 X	2942	-0-	-3694 B	-0-	2942 2		N	-0-			88
03	7347 X	3179	-0-	-4168 B	-0-	3179 2		N	-0-			88
04	7110 X	3032	-0-	-4078 B	-0-	3032 2		N	-0-			88
05	7347 X	3219	-0-	-4128 B	-0-	3219 2		N	-0-			88

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

12	15593 X	13138	-0-	-2455 B	-63445	13138 2		N	-0-			28
01	15252 X	13354	-0-	-1898 B	-63445	13354 2		N	-0-			28
02	13020 X	11825	-0-	-1195 B	-63445	11825 2		N	-0-			28
03	13671 X	11667	-0-	-2004 B	-63445	11667 2		N	-0-			28
04	13230 X	12227	-0-	-1003 B	-63445	12227 2		N	-0-			28
05	13361 X	13024	-0-	-337 B	-63445	13024 2		N	-0-			28

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

12	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0- B	-0-	4634 2		N	-0-			-0-
02	4883 X	4883	-0-	-0- B	-0-	4883 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	1248	-0-	-2999 B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
04	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3896	-0-	-971 B	-0-	3896 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

12	5239 X	4870	-0-	-369 B	-0-	4870 2		N	-0-			132
01	5239 X	4720	-0-	-519 B	-0-	4720 2		N	-0-			132
02	4508 X	3971	-0-	-537 B	-0-	3971 2		N	-0-			132
03	4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323 2		N	-0-			132
04	4800 X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824 2		N	-0-			132
05	4867 X	4306	-0-	-561 B	-0-	4306 2		N	-0-			132

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

12	20336 X	15804	-0-	-4532 B	-0-	15804 2		N	-0-			-0-
01	20336 X	14438	-0-	-5898 B	-0-	14438 2		N	-0-			-0-
02	18900 X	12194	-0-	-6706 B	-0-	12194 2		N	-0-			-0-
03	18972 X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461 2		N	-0-			-0-
04	16530 X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068 2		N	-0-			-0-
05	15810 X	10653	-0-	-5157 B	-0-	10653 2		N	-0-			-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
12	7851	X	7851	-0-	-0- B	-0-	7851	2			N	-0-					24
01	7507	X	7507	-0-	-0- B	-0-	7507	2			N	-0-					24
02	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					24
03	6594	X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2			N	-0-					24
04	6428	X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2			N	-0-					24
*05	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

12	8336	X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2			N	-0-					45
01	8308	X	7722	-0-	-586 B	-0-	7722	2			N	-0-					45
02	7532	X	6256	-0-	-1276 B	-0-	6256	2			N	-0-					45
03	8339	X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2			N	-0-					45
04	8070	X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2			N	-0-					45
05	8339	X	7548	-0-	-791 B	-0-	7548	2			N	-0-					45

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

12	14229	X	5643	-0-	-8586 B	-0-	5643	2			N	-0-					34
01	14229	X	10294	-0-	-3935 B	-0-	10294	2			N	-0-					34
02	12824	X	5074	-0-	-7750 B	-0-	5074	2			N	-0-					34
03	9468	X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2			N	-0-					34
04	16355	X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355	2			N	-0-					34
05	10292	X	7448	-0-	-2844 B	-0-	7448	2			N	-0-					34

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

12	10912	X	9518	-0-	-1394 B	-0-	9518	2			N	-0-					15
01	10416	X	9804	-0-	-612 B	-0-	9804	2			N	-0-					15
02	8903	X	8903	-0-	-0- B	-0-	8903	2			N	-0-					15
03	9827	X	9412	-0-	-415 B	-0-	9412	2			N	-0-					15
04	9480	X	8538	-0-	-942 B	-0-	8538	2			N	-0-					15
05	9827	X	9096	-0-	-731 B	-0-	9096	2			N	-0-					15

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

12	3162	X	2998	-0-	-164 B	-952	2998	2			N	-0-					64
01	3162	X	2832	-0-	-330 B	-952	2832	2			N	-0-					64
02	2856	X	2756	-0-	-100 B	-952	2756	2			N	-0-					64
03	3038	X	2882	-0-	-156 B	-952	2882	2			N	-0-					64
04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-952	2619	2			N	-0-					64
05	3038	X	2564	-0-	-474 B	-952	2564	2			N	-0-					64

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

12	5239	X	3411	-0-	-1828 B	-669064	3411	2			N	-0-					5
01	4402	X	2520	-0-	-1882 B	-669064	2520	2			N	-0-					5
02	4088	X	2185	-0-	-1903 B	-669064	2185	2			N	-0-					5
03	4526	X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852	2			N	-0-					5
04	4380	X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398	2			N	-0-					5
05	3410	X	7295	-0-	3885 B	-655835	7295	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

12	6940	X	6940	-0-	-0- B	-0-	813	1	6127	2	N	-0-					20
01	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	801	1	5820	2	N	-0-					20
02	6104	X	5675	-0-	-429 B	-0-	577	1	5098	2	N	-0-					20
03	6758	X	6219	-0-	-539 B	-0-	686	1	5533	2	N	-0-					20
04	6540	X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434	1	4355	2	N	-0-					20
05	6758	X	6422	-0-	-336 B	-0-	540	1	5882	2	N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834	X	9586	-0-	-3248 B	-0-	9586	2			N	-0-					120
01	12896	X	8746	-0-	-4150 B	-0-	8746	2			N	-0-					120
02	11235	X	11235	-0-	-0- B	-0-	11235	2			N	-0-					120
03	10323	X	8634	-0-	-1689 B	-0-	8634	2			N	-0-					120
04	9270	X	8683	-0-	-587 B	-0-	8683	2			N	-0-					120
05	10323	X	9967	-0-	-356 B	-0-	9967	2			N	-0-					120

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

12	8432	X	6850	-0-	-1582 B	-26930	6850	2			N	-0-					20
01	8339	X	7075	-0-	-1264 B	-26930	7075	2			N	-0-					20
02	7532	X	6559	-0-	-973 B	-26930	6559	2			N	-0-					20
03	8029	X	6847	-0-	-1182 B	-26930	6847	2			N	-0-					20
04	7380	X	7051	-0-	-329 B	-26930	7051	2			N	-0-					20
05	7254	X	7208	-0-	-46 B	-26930	7208	2			N	-0-					20

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	65	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	62	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	57	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-					-0-
*05	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	36	1	1541	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

12	5518	X	5159	-0-	-359 B	-0-	5079	2	80	9	N	73	58	1			41
01	5425	X	5098	-0-	-327 B	-0-	5098	2			N	-0-					41
02	4676	X	4049	-0-	-627 B	-0-	4049	2			N	-0-					41
03	5177	X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-					41
04	5010	X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-					41
05	5146	X	4116	-0-	-1030 B	-0-	4116	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

12	6541	X	5462	-0-	-1079 B	-0-	5459	2	3	9	N	3					60
01	6541	X	6161	-0-	-380 B	-0-	6161	2			N	-0-					60
02	4956	X	4760	-0-	-196 B	-0-	4760	2			N	-0-					60
03	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					60
04	5310	X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-					60
05	5487	X	5100	-0-	-387 B	-0-	5100	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

12	4185	X	3782	-0-	-403 B	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3794	-0-	-205 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2935	-0-	-847 B	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

12	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	780	N	16	-0-	-764 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*05	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	6817 X	6817	-0-	-0- B	-0-	6817 2		N	-0-			58
01	6882 X	6882	-0-	-0- B	-0-	6882 2		N	-0-			58
02	6184 X	6184	-0-	-0- B	-0-	6184 2		N	-0-			58
03	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115 2		N	-0-			58
04	6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065 2		N	-0-			58
05	6014 X	5355	-0-	-659 B	-0-	5355 2		N	-0-			58

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

12	8308 X	7667	-0-	-641 B	-16757	7667 2		N	-0-			62
01	8308 X	7988	-0-	-320 B	-16757	7988 2		N	-0-			62
02	7392 X	7228	-0-	-164 B	-16757	7228 2		N	-0-			62
03	8184 X	7989	-0-	-195 B	-16757	7989 2		N	-0-			62
04	7740 X	7513	-0-	-227 B	-16757	7513 2		N	-0-			62
05	7998 X	6922	-0-	-1076 B	-16757	6922 2		N	-0-			62

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

12	16678 X	15720	-0-	-958 B	-10835	15720 2		N	-0-			62
01	16678 X	15039	-0-	-1639 B	-10835	15039 2		N	-0-			62
02	15316 X	12707	-0-	-2609 B	-10835	12707 2		N	-0-			62
03	15996 X	14100	-0-	-1896 B	-10835	14100 2		N	-0-			62
04	15480 X	13100	-0-	-2380 B	-10835	13100 2		N	-0-			62
05	15717 X	10908	-0-	-4809 B	-10835	10908 2		N	-0-			62

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

12	8122 X	7078	-0-	-1044 B	-4994	7078 2		N	-0-			90
01	8091 X	7019	-0-	-1072 B	-4994	7019 2		N	-0-			90
02	7280 X	6240	-0-	-1040 B	-4994	6240 2		N	-0-			90
03	7812 X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859 2		N	-0-			90
04	6960 X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509 2		N	-0-			90
05	7068 X	6642	-0-	-426 B	-4994	6642 2		N	-0-			90

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

12	5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739 2		N	-0-			50
01	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608 2		N	-0-			50
02	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424 2		N	-0-			50
03	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710 2		N	-0-			50
04	6453 X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453 2		N	-0-			50
05	6975 X	6265	-0-	-710 B	-0-	6265 2		N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

12	33232 X	21817	-0-	-11415 B	-0-	21817 2		N	-0-			35
01	33201 X	22747	-0-	-10454 B	-0-	22747 2		N	-0-			35
02	25788 X	18750	-0-	-7038 B	-0-	18748 2	2 9	N	2			37
03	26629 X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269 2		N	-0-			37
04	25770 X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944 2		N	-0-			37
05	22754 X	15710	-0-	-7044 B	-0-	15710 2		N	-0-			37

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

12	7905 X	6856	-0-	-1049 B	-0-	6856 2		N	-0-			-0-
01	7905 X	6617	-0-	-1288 B	-0-	6617 2		N	-0-			-0-
02	8428 X	5535	-0-	-2893 B	-0-	5535 2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249 2		N	-0-			-0-
04	8040 X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741 2		N	-0-			-0-
*05	6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891 2		N	-0-			-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
12	8556 X	7599	-0-	-957 B	-0-	409	1	7190	2	N	-0-					-0-
01	8525 X	7246	-0-	-1279 B	-0-	397	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	7140 X	6428	-0-	-712 B	-0-	289	1	6139	2	N	-0-					-0-
03	7905 X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	6930	-0-	-665 B	-0-	251	1	6679	2	N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

12	15035 X	14995	-0-	-40 B	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
01	15035 X	13630	-0-	-1405 B	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
02	11577 X	11577	-0-	-0- B	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	10523	-0-	-1164 B	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11310 X	10141	-0-	-1169 B	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	10400	-0-	-1287 B	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

12	5952 X	2418	-0-	-3534 B	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-
01	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	378	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	8092 X	7099	-0-	-993 B	-0-	319	1	6780	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7573	-0-	-797 B	-0-	361	1	7212	2	N	-0-					-0-
04	8100 X	5908	-0-	-2192 B	-0-	214	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	7671	-0-	-203 B	-0-	278	1	7393	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

12	8401 X	7640	-0-	-761 B	-0-	7640	2			N	-0-					88
01	8401 X	5340	-0-	-3061 B	-0-	5340	2			N	-0-					88
02	7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	5932	2			N	-0-					88
03	8091 X	7227	-0-	-864 B	-0-	7227	2			N	-0-					88
04	7530 X	7330	-0-	-200 B	-0-	7330	2			N	-0-					88
*05	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	2			N	-0-					88

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

12	19251 X	15667	-0-	-3584 B	-0-	844	1	14823	2	N	-0-					-0-
01	19251 X	15969	-0-	-3282 B	-0-	875	1	15094	2	N	-0-					-0-
02	15932 X	13299	-0-	-2633 B	-0-	598	1	12701	2	N	-0-					-0-
03	17453 X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713	1	14236	2	N	-0-					-0-
04	15720 X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474	1	12632	2	N	-0-					-0-
05	15965 X	13316	-0-	-2649 B	-0-	483	1	12833	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

12	13919 X	8819	-0-	-5100 B	-0-	8819	2			N	-0-					38
01	12865 X	7697	-0-	-5168 B	-0-	7697	2			N	-0-					38
02	10948 X	9199	-0-	-1749 B	-0-	9199	2			N	-0-					38
03	10416 X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803	2			N	-0-					38
04	9840 X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541	2			N	-0-					38
05	10199 X	8310	-0-	-1889 B	-0-	8310	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

12	10199 X	9553	-0-	-646 B	-22546	9553	2			N	-0-					2
01	10044 X	7631	-0-	-2413 B	-22546	7631	2			N	-0-					2
02	9044 X	8295	-0-	-749 B	-22546	8295	2			N	-0-					2
03	9548 X	9072	-0-	-476 B	-22546	9072	2			N	-0-					2
04	9240 X	7966	-0-	-1274 B	-22546	7966	2			N	-0-					2
05	9548 X	9040	-0-	-508 B	-22546	9040	2			N	-0-					2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128 X	12975	-0-	-2153 B	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
01	15004 X	7405	-0-	-7599 B	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	13106 X	13106	-0-	-0- B	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	13485 X	12394	-0-	-1091 B	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
04	12960 X	11591	-0-	-1369 B	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	13702 X	11369	-0-	-2333 B	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

12	5580 X	4892	-0-	-688 B	-0-	4892	2			N	-0-					48
01	5580 X	4681	-0-	-899 B	-0-	4681	2			N	-0-					48
02	4704 X	4576	-0-	-128 B	-0-	4576	2			N	-0-					48
03	5115 X	4755	-0-	-360 B	-0-	4755	2			N	-0-					48
04	4770 X	4354	-0-	-416 B	-0-	4354	2			N	-0-					48
05	5053 X	4862	-0-	-191 B	-0-	4862	2			N	-0-					48

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

12	13702 X	10432	-0-	-3270 B	-0-	10432	2			N	-0-					17
01	13702 X	9726	-0-	-3976 B	-0-	9726	2			N	-0-					17
02	11648 X	9139	-0-	-2509 B	-0-	9139	2			N	-0-					17
03	12586 X	6920	-0-	-5666 B	-0-	6920	2			N	-0-					17
04	10410 X	8688	-0-	-1722 B	-0-	8688	2			N	-0-					17
05	10447 X	7979	-0-	-2468 B	-0-	7979	2			N	-0-					17

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

12	6541 X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					50
01	6107 X	4751	-0-	-1356 B	-0-	4751	2			N	-0-					50
02	5292 X	4809	-0-	-483 B	-0-	4809	2			N	-0-					50
03	5797 X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006	2			N	-0-					50
04	5460 X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166	2			N	-0-					50
05	5642 X	4987	-0-	-655 B	-0-	4987	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

12	6572 X	5456	-0-	-1116 B	-0-	5456	2			N	-0-					80
01	6572 X	5593	-0-	-979 B	-0-	5593	2			N	-0-					80
02	4543 X	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	2			N	-0-					80
03	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					80
04	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	2			N	-0-					80
*05	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	5389	2			N	-0-					80

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

12	25122 X	25122	-0-	-0- B	-0-	1354	1	23768	2	N	-0-					120
01	23219 X	9662	-0-	-13557 B	-0-	529	1	9133	2	N	-0-					120
02	19376 X	37	-0-	-19339 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					120
03	21452 X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471	1	9401	2	N	-0-					120
04	27386 X	27386	-0-	-0- B	-0-	991	1	26395	2	N	-0-					120
*05	23986 X	23986	-0-	-0- B	-0-	869	1	23117	2	N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

12	3844 X	3367	-0-	-477 B	-0-	3367	2			N	-0-					23
01	3844 X	3808	-0-	-36 B	-0-	3808	2			N	-0-					23
02	3472 X	3084	-0-	-388 B	-0-	3084	2			N	-0-					23
03	3844 X	3529	-0-	-315 B	-0-	3529	2			N	-0-					23
04	3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2			N	-0-					23
05	3813 X	3243	-0-	-570 B	-0-	3243	2			N	-0-					23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	20119 X	16809	-0-	-3310 B	-0-	16809	2			N	-0-					79
01	19623 X	15995	-0-	-3628 B	-0-	15995	2			N	-0-					79
02	16716 X	14188	-0-	-2528 B	-0-	14188	2			N	-0-					79
03	17670 X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2			N	-0-					79
04	16920 X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2			N	-0-					79
05	16802 X	14192	-0-	-2610 B	-0-	14192	2			N	-0-					79

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

12	14601 X	11679	-0-	-2922 B	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	14601 X	12308	-0-	-2293 B	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	12432 X	10874	-0-	-1558 B	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
04	11910 X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	12307 X	10856	-0-	-1451 B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

12	9269 X	8495	-0-	-774 B	-29623	8495	2			N	-0-					17
01	9269 X	8334	-0-	-935 B	-29623	8334	2			N	-0-					17
02	8232 X	6282	-0-	-1950 B	-29623	6282	2			N	-0-					17
03	8618 X	8425	-0-	-193 B	-29623	8425	2			N	-0-					17
04	8220 X	7964	-0-	-256 B	-29623	7964	2			N	-0-					17
05	8494 X	7940	-0-	-554 B	-29623	7940	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

12	4557 X	3443	-0-	-1114 B	-0-	3443	2			N	-0-					73
01	4433 X	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	2			N	-0-					73
02	3976 X	3535	-0-	-441 B	-0-	3535	2			N	-0-					73
03	4154 X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2			N	-0-					73
04	3810 X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2			N	-0-					73
05	3906 X	3535	-0-	-371 B	-0-	3535	2			N	-0-					73

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

12	9889 X	7113	-0-	-2776 B	-70216	7113	2			N	-0-					135
01	9889 X	8937	-0-	-952 B	-70216	8937	2			N	-0-					135
02	8484 X	7698	-0-	-786 B	-70216	7698	2			N	-0-					135
03	8897 X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2			N	-0-					135
04	8640 X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2			N	-0-					135
05	8928 X	6419	-0-	-2509 B	-70216	6419	2			N	-0-					135

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

12	10509 X	8958	-0-	-1551 B	-0-	8958	2			N	-0-					58
01	10199 X	9219	-0-	-980 B	-0-	9219	2			N	-0-					58
02	8988 X	8078	-0-	-910 B	-0-	8078	2			N	-0-					58
03	9703 X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2			N	-0-					58
04	8910 X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2			N	-0-					58
05	9207 X	8220	-0-	-987 B	-0-	8220	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

12	13237 X	8335	-0-	-4902 B	-443178	449	1	7886	2	N	-0-					100
01	13237 X	5107	-0-	-8130 B	-443178	280	1	4827	2	N	-0-					100
02	11200 X	6984	-0-	-4216 B	-443178	314	1	6670	2	N	-0-					100
03	12400 X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-					100
04	10320 X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-					100
05	8339 X	3859	-0-	-4480 B	-442943	140	1	3719	2	N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	3061	-0-	-1837 B	-0-	3061 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	1368	-0-	-3468 B	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
02	5814 X	5814	-0-	-0- B	-0-	5814 2		N	-0-			-0-
03	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262 2		N	-0-			-0-
04	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4078	-0-	-634 B	-0-	4078 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

12	3627 X	3422	-0-	-205 B	-0-	3422 2		N	-0-			77
01	3596 X	3345	-0-	-251 B	-0-	3345 2		N	-0-			77
02	3220 X	2966	-0-	-254 B	-0-	2966 2		N	-0-			77
03	3565 X	3396	-0-	-169 B	-0-	3396 2		N	-0-			77
04	5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-	5168 2		N	-0-			77
*05	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792 2		N	-0-			77

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

12	7347 X	7031	-0-	-316 B	-0-	7031 2		N	-0-			120
01	7347 X	6414	-0-	-933 B	-0-	6414 2		N	-0-			120
02	7084 X	5737	-0-	-1347 B	-0-	5728 2	9 9	N	8			128
03	7564 X	6788	-0-	-776 B	-0-	6788 2		N	-0-			128
04	7140 X	6374	-0-	-766 B	-0-	6374 2		N	-0-			128
05	7037 X	6442	-0-	-595 B	-0-	6442 2		N	-0-			128

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

12	27900 X	16905	-0-	-10995 B	-0-	16905 2		N	-0-			30
01	27900 X	15489	-0-	-12411 B	-0-	15489 2		N	-0-			30
02	19208 X	13211	-0-	-5997 B	-0-	13211 2		N	-0-			30
03	19313 X	13724	-0-	-5589 B	-0-	13724 2		N	-0-			30
04	18690 X	12551	-0-	-6139 B	-0-	12482 2	69 9	N	63			93
05	16895 X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231 2		N	-0-			93

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

12	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-			-0-
01	8577 X	8577	-0-	-0- B	-0-	8577 2		N	-0-			-0-
02	81174 X	81174	-0-	-0- B	-0-	81174 2		N	-0-			-0-
03	61892 X	61892	-0-	-0- B	-0-	61892 2		N	-0-			-0-
04	39711 X	39711	-0-	-0- B	-0-	39711 2		N	-0-			-0-
05	89869 X	45236	-0-	-44633 B	-0-	45236 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

12	10354 X	4181	-0-	-6173 B	-0-	4181 2		N	-0-			75
01	10664 X	-0-	-0-	-10664 B	-0-			N	-0-			75
02	8568 X	8210	-0-	-358 B	-0-	8210 2		N	-0-			75
03	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602 2		N	-0-			75
04	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	10270 2		N	-0-			75
*05	9529 X	9529	-0-	-0- B	-0-	9529 2		N	-0-			75

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

12	7998 X	7448	-0-	-550 B	-0-	7448 2		N	-0-			68
01	7626 X	6144	-0-	-1482 B	-0-	6144 2		N	-0-			68
02	6860 X	6168	-0-	-692 B	-0-	6168 2		N	-0-			68
03	7533 X	6999	-0-	-534 B	-0-	6999 2		N	-0-			68
04	7200 X	6770	-0-	-430 B	-0-	6770 2		N	-0-			68
05	7440 X	6886	-0-	-554 B	-0-	6886 2		N	-0-			68

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4064	-0-	-958 B	-0-	4064	2			N	-0-					153
01	4650 X	3786	-0-	-864 B	-0-	3786	2			N	-0-					153
02	4088 X	3589	-0-	-499 B	-0-	3589	2			N	-0-					153
03	4371 X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706	2			N	-0-					153
04	3930 X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585	2			N	-0-					153
05	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801	2			N	-0-					153

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

12	16771 X	15442	-0-	-1329 B	-0-	15442	2			N	-0-					3
01	16461 X	15403	-0-	-1058 B	-0-	15403	2			N	-0-					3
02	14616 X	12349	-0-	-2267 B	-0-	12349	2			N	-0-					3
03	16027 X	14938	-0-	-1089 B	-0-	14938	2			N	-0-					3
04	14940 X	14114	-0-	-826 B	-0-	14114	2			N	-0-					3
05	15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	13657	2			N	-0-					3

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

12	4061 X	3408	-0-	-653 B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3225	-0-	-619 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2826	-0-	-562 B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2928	-0-	-482 B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

12	7812 X	7105	-0-	-707 B	-0-	7105	2			N	-0-					65
01	7781 X	7086	-0-	-695 B	-0-	7086	2			N	-0-					65
02	6776 X	6432	-0-	-344 B	-0-	6432	2			N	-0-					65
03	7347 X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084	2			N	-0-					65
04	6870 X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840	2			N	-0-					65
05	7130 X	7027	-0-	-103 B	-0-	7027	2			N	-0-					65

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

12	8959 X	4549	-0-	-4410 B	-0-	245	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	8959 X	2490	-0-	-6469 B	-0-	136	1	2354	2	N	-0-					-0-
02	10108 X	2037	-0-	-8071 B	-0-	92	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	463	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	8340 X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154	1	4095	2	N	-0-					-0-
*05	9059 X	9059	-0-	-0- B	-0-	328	1	8731	2	N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

12	52979 X	48421	-0-	-4558 B	-0-	48421	2			N	-0-					-0-
01	52111 X	45676	-0-	-6435 B	-0-	45676	2			N	-0-					-0-
02	47068 X	38667	-0-	-8401 B	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
03	50468 X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043	2			N	-0-					-0-
04	47760 X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325	2			N	-0-					-0-
05	48422 X	36543	-0-	-11879 B	-0-	36543	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

12	6758 X	6505	-0-	-253 B	-0-	6505	2			N	-0-					85
01	7059 X	7059	-0-	-0- B	-0-	7057	2	2	9	N	2					87
02	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656	2			N	-0-					87
03	7406 X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	2			N	-0-					87
04	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165	2			N	-0-					87
*05	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	2			N	-0-					87

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26474 X	6882	-0-	-19592 B	-0-	371	1	6511	2	N	-0-					-0-
01	26474 X	4492	-0-	-21982 B	-0-	246	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	33796 X	4065	-0-	-29731 B	-0-	183	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	16213 X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224	1	5964	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	5979	-0-	-903 B	-0-	217	1	5762	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

12	27559 X	21836	-0-	-5723 B	-507931	21836	2			N	-0-					7
01	27559 X	19725	-0-	-7834 B	-507931	19725	2			N	-0-					7
02	23324 X	21693	-0-	-1631 B	-507931	21693	2			N	-0-					7
03	25575 X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518	2			N	-0-					7
04	24240 X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812	2			N	-0-					7
05	24025 X	21495	-0-	-2530 B	-507931	21495	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

12	5332 X	4799	-0-	-533 B	-0-	4799	2			N	-0-					135
01	5332 X	4629	-0-	-703 B	-0-	4629	2			N	-0-					135
02	4620 X	4002	-0-	-618 B	-0-	4002	2			N	-0-					135
03	4991 X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-					135
04	4710 X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-					135
05	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					135

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

12	7378 X	4773	-0-	-2605 B	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	7	-0-	-7371 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7532 X	4953	-0-	-2579 B	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*05	8058 X	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

12	17980 X	11240	-0-	-6740 B	-0-	263	1	10977	2	N	-0-					35
01	17019 X	11911	-0-	-5108 B	-0-	254	1	11587	2	N	64					99
						70	9									
02	15544 X	15544	-0-	-0- B	-0-	299	1	14964	2	N	255	167	1			187
						281	9									
03	20415 X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-					187
04	18527 X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-					187
*05	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	367	1	18847	2	N	-0-					187

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

12	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1817	2	2	9	N	2					2
01	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	2			N	-0-					2
02	1540 N	1097	-0-	-443 B	-0-	1097	2			N	-0-					2
03	1705 N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-					2
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-					2
*05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26670 X	26670	-0-	-0- B	-0-	1437	1	25233	2	N	-0-					-0-
01	21700 X	16219	-0-	-5481 B	-0-	889	1	15330	2	N	-0-					-0-
02	23688 X	13464	-0-	-10224 B	-0-	605	1	12859	2	N	-0-					-0-
03	26226 X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-					-0-
04	40521 X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-					-0-
05	26226 X	20141	-0-	-6085 B	-0-	730	1	19411	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

12	14877 X	14877	-0-	-0- B	-0-	802	1	14075	2	N	-0-					-0-
01	16864 X	10433	-0-	-6431 B	-0-	572	1	9861	2	N	-0-					-0-
02	7869 X	7869	-0-	-0- B	-0-	354	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8787 X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-					-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-					-0-
*05	8439 X	8439	-0-	-0- B	-0-	306	1	8133	2	N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

12	30411 X	14277	-0-	-16134 B	-0-	769	1	13508	2	N	-0-					-0-
01	26474 X	10653	-0-	-15821 B	-0-	584	1	10069	2	N	-0-					-0-
02	23044 X	4780	-0-	-18264 B	-0-	215	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	25513 X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-					-0-
04	24690 X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-					-0-
*05	30296 X	30296	-0-	-0- B	-0-	1098	1	29198	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

12	4681 X	4194	-0-	-487 B	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	6280 X	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	2020	-0-	-2723 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

12	28644 X	23080	-0-	-5564 B	-0-	1244	1	21836	2	N	-0-					-0-
01	27869 X	17001	-0-	-10868 B	-0-	931	1	16070	2	N	-0-					-0-
02	21784 X	19201	-0-	-2583 B	-0-	863	1	18338	2	N	-0-					-0-
03	23095 X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-					-0-
04	22350 X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	23095 X	16911	-0-	-6184 B	-0-	613	1	16298	2	N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

12	5983 X	4614	-0-	-1369 B	-0-	4614	2			N	-0-					102
01	5983 X	4691	-0-	-1292 B	-0-	4691	2			N	-0-					102
02	4984 X	4593	-0-	-391 B	-0-	4593	2			N	-0-					102
03	5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2			N	-0-					102
04	5010 X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2			N	-0-					102
*05	5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	2			N	-0-					102

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

12	16337 X	12116	-0-	-4221 B	-0-	12116	2			N	-0-					120
01	15810 X	11951	-0-	-3859 B	-0-	11951	2			N	-0-					120
02	11480 X	8244	-0-	-3236 B	-0-	8244	2			N	-0-					120
03	12710 X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2			N	-0-					120
04	12300 X	6101	-0-	-6199 B	-0-	6018	2	83	9	N	75	175	1			20
05	12121 X	6233	-0-	-5888 B	-0-	6233	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	221	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2966	-0-	-1188 B	-0-	139	1	2827	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3030	-0-	-862 B	-0-	155	1	2875	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3222	-0-	-1552 B	-0-	138	1	3084	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

12	2232	N	1960	-0-	-272 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
*05	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

12	28954	X	21085	-0-	-7869 B	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	22186	-0-	-6055 B	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	21429	-0-	-1335 B	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20584	-0-	-4340 B	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	18398	-0-	-4882 B	-0-	18398	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	22282	-0-	-1433 B	-0-	22282	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

12	4836	X	2664	-0-	-2172 B	-0-	2664	2			N	-0-					47
01	4588	X	4204	-0-	-384 B	-0-	4204	2			N	-0-					47
02	8485	X	8485	-0-	-0- B	-0-	8485	2			N	-0-					47
03	7839	X	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	2			N	-0-					47
04	8261	X	8261	-0-	-0- B	-0-	8261	2			N	-0-					47
*05	8364	X	8364	-0-	-0- B	-0-	8364	2			N	-0-					47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

12	7998	X	5147	-0-	-2851 B	-0-	5126	2	21	9	N	19					121
01	7998	X	5713	-0-	-2285 B	-0-	5713	2			N	-0-					121
02	6552	X	5728	-0-	-824 B	-0-	5726	2	2	9	N	2					123
03	7254	X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2			N	-0-					123
04	6510	X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2			N	-0-					123
05	6355	X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

12	11709	X	11709	-0-	-0- B	-0-	631	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0- B	-0-	566	1	9761	2	N	-0-					-0-
02	8521	X	8521	-0-	-0- B	-0-	383	1	8138	2	N	-0-					-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0- B	-0-	439	1	8763	2	N	-0-					-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0- B	-0-	280	1	7454	2	N	-0-					-0-
*05	8343	X	8343	-0-	-0- B	-0-	302	1	8041	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

12	4774	X	4076	-0-	-698 B	-0-	4076	2			N	-0-					73
01	4619	X	4273	-0-	-346 B	-0-	4273	2			N	-0-					73
02	3808	X	3256	-0-	-552 B	-0-	3256	2			N	-0-					73
03	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					73
04	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2			N	-0-					73
*05	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-					73

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
12	17019 X	14941	-0-	-2078 B	-0-	805	1	14136	2	N	-0-					17
01	17019 X	12732	-0-	-4287 B	-0-	698	1	12034	2	N	-0-					17
02	18424 X	10398	-0-	-8026 B	-0-	467	1	9931	2	N	-0-					17
03	15128 X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80	1	1607	2	N	-0-					17
04	14460 X	13881	-0-	-579 B	-0-	503	1	13378	2	N	-0-					17
05	14942 X	1842	-0-	-13100 B	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

12	14601 X	11087	-0-	-3514 B	-0-	11087	2			N	-0-					55
01	14601 X	9777	-0-	-4824 B	-0-	9777	2			N	-0-					55
02	13188 X	9134	-0-	-4054 B	-0-	9134	2			N	-0-					55
03	12090 X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662	2			N	-0-					55
04	11700 X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899	2			N	-0-					55
05	11098 X	6175	-0-	-4923 B	-0-	6175	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

12	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-					52
01	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	2			N	-0-					52
02	9072 X	4191	-0-	-4881 B	-0-	4191	2			N	-0-					52
03	7378 X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125	2			N	-0-					52
04	5520 X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478	2			N	-0-					52
05	5704 X	1964	-0-	-3740 B	-0-	1964	2			N	-0-					52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

12	14787 X	10103	-0-	-4684 B	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
01	14787 X	11203	-0-	-3584 B	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12236 X	10189	-0-	-2047 B	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	13268 X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	6655	-0-	-4629 B	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

12	48484 X	37205	-0-	-11279 B	-0-	37205	2			N	-0-					83
01	45911 X	32508	-0-	-13403 B	-0-	32508	2			N	-0-					83
02	39564 X	29479	-0-	-10085 B	-0-	29396	2	83	9	N	75					158
03	42563 X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185	2			N	-0-					158
04	39660 X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746	2			N	-0-					158
05	37200 X	31766	-0-	-5434 B	-0-	31766	2			N	-0-					158

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

12	25327 X	20116	-0-	-5211 B	-0-	1084	1	19032	2	N	-0-					-0-
01	25327 X	13798	-0-	-11529 B	-0-	756	1	13042	2	N	-0-					-0-
02	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	796	1	16901	2	N	-0-					-0-
03	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	959	1	19145	2	N	-0-					-0-
04	14820 X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464	1	12358	2	N	-0-					-0-
*05	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	586	1	15579	2	N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

12	25451 X	23024	-0-	-2427 B	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
01	25451 X	22236	-0-	-3215 B	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
02	22176 X	19565	-0-	-2611 B	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
03	24304 X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
04	22710 X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
05	23033 X	10240	-0-	-12793 B	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46903 X	31200	-0-	-15703 B	-0-	31200 2		N	-0-			-0-
01	46903 X	23955	-0-	-22948 B	-0-	23955 2		N	-0-			-0-
02	35700 X	23304	-0-	-12396 B	-0-	23304 2		N	-0-			-0-
03	36456 X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644 2		N	-0-			-0-
04	31110 X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365 2		N	-0-			-0-
05	31186 X	7668	-0-	-23518 B	-0-	7668 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

12	8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253 2		N	-0-			-0-
01	12558 X	12558	-0-	-0- B	-0-	12558 2		N	-0-			-0-
02	10189 X	10189	-0-	-0- B	-0-	10189 2		N	-0-			-0-
03	11017 X	11017	-0-	-0- B	-0-	11017 2		N	-0-			-0-
04	11177 X	11177	-0-	-0- B	-0-	11177 2		N	-0-			-0-
*05	10755 X	10755	-0-	-0- B	-0-	10755 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

12	239599 X	-0-	-0-	-239599 B	-0-			N	-0-			50
01	226858 X	71566	-0-	-155292 B	-0-	71500 2	66 9	N	60			110
02	195944 X	178805	-0-	-17139 B	-0-	178783 2	22 9	N	20			130
03	199423 X	193189	-0-	-6234 B	-0-	193189 2		N	-0-			130
04	155150 X	155150	-0-	-0- B	-0-	155150 2		N	-0-			130
05	197966 X	135492	-0-	-62474 B	-0-	135492 2		N	-0-			130

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

12	41788 X	30076	-0-	-11712 B	-0-	30076 2		N	-0-			-0-
01	39091 X	26889	-0-	-12202 B	-0-	26889 2		N	-0-			-0-
02	33768 X	25303	-0-	-8465 B	-0-	25303 2		N	-0-			-0-
03	35030 X	28632	-0-	-6398 B	-0-	28632 2		N	-0-			-0-
04	30870 X	13099	-0-	-17771 B	-0-	13099 2		N	-0-			-0-
05	30070 X	1529	-0-	-28541 B	-0-	1529 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

12	8184 X	6914	-0-	-1270 B	-0-	6914 2		N	-0-			-0-
01	7967 X	7123	-0-	-844 B	-0-	7123 2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6267	-0-	-845 B	-0-	6267 2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6614	-0-	-981 B	-0-	6614 2		N	-0-			-0-
04	6900 X	6443	-0-	-457 B	-0-	6443 2		N	-0-			-0-
05	7130 X	6718	-0-	-412 B	-0-	6718 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

12	90737 X	66885	-0-	-23852 B	-0-	66885 2		N	-0-			-0-
01	77810 X	60859	-0-	-16951 B	-0-	60859 2		N	-0-			-0-
02	63084 X	51836	-0-	-11248 B	-0-	51836 2		N	-0-			-0-
03	69843 X	48447	-0-	-21396 B	-0-	48447 2		N	-0-			-0-
04	64740 X	50780	-0-	-13960 B	-0-	50780 2		N	-0-			-0-
05	66898 X	18541	-0-	-48357 B	-0-	18541 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

12	9362 X	9083	-0-	-279 B	-0-	9065 2	18 9	N	16	150 1		23
01	9362 X	8860	-0-	-502 B	-0-	8860 2		N	-0-			23
02	8960 X	7805	-0-	-1155 B	-0-	7805 2		N	-0-			23
03	9641 X	8399	-0-	-1242 B	-0-	8399 2		N	-0-			23
04	8790 X	8554	-0-	-236 B	-0-	8554 2		N	-0-			23
05	9083 X	7906	-0-	-1177 B	-0-	7906 2		N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83359 X	61735	-0-	-21624 B	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
01	78833 X	63114	-0-	-15719 B	-0-	63114	2			N	-0-					-0-
02	69244 X	53389	-0-	-15855 B	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	69595 X	56263	-0-	-13332 B	-0-	56263	2			N	-0-					-0-
04	61080 X	49616	-0-	-11464 B	-0-	49616	2			N	-0-					-0-
05	63116 X	11631	-0-	-51485 B	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

12	27683 X	9774	-0-	-17909 B	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
01	27683 X	11929	-0-	-15754 B	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
02	25004 X	16798	-0-	-8206 B	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
03	23429 X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	23487 X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487	2			N	-0-					-0-
*05	23639 X	23639	-0-	-0- B	-0-	23639	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

12	10305 X	10305	-0-	-0- B	-0-	438	1	9867	2	N	-0-					-0-
01	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	347	1	7955	2	N	-0-					-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	259	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	243	1	5461	2	N	-0-					-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	243	1	5446	2	N	-0-					-0-
*05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	220	1	4764	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

12	50344 X	37524	-0-	-12820 B	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
01	46438 X	35247	-0-	-11191 B	-0-	35247	2			N	-0-					-0-
02	39956 X	27174	-0-	-12782 B	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
03	42284 X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
04	37980 X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125	2			N	-0-					-0-
05	37510 X	12298	-0-	-25212 B	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

12	14446 X	8664	-0-	-5782 B	-0-	8664	2			N	-0-					10
01	14446 X	8864	-0-	-5582 B	-0-	8864	2			N	-0-					10
02	12180 X	4127	-0-	-8053 B	-0-	4127	2			N	-0-					10
03	13082 X	8194	-0-	-4888 B	-0-	8194	2			N	-0-					10
04	13251 X	13251	-0-	-0- B	-0-	13251	2			N	-0-					10
*05	13767 X	13767	-0-	-0- B	-0-	13767	2			N	-0-					10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

12	15500 X	3930	-0-	-11570 B	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	14508 X	6309	-0-	-8199 B	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	11508 X	2245	-0-	-9263 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	9238 X	3	-0-	-9235 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*05	22834 X	22834	-0-	-0- B	-0-	22834	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

12	63829 X	46201	-0-	-17628 B	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
01	57939 X	40570	-0-	-17369 B	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
02	45892 X	15904	-0-	-29988 B	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	49248 X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248	2			N	-0-					-0-
04	44700 X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658	2			N	-0-					-0-
05	46190 X	16134	-0-	-30056 B	-0-	16134	2			N	-0-					-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
12	110298	X	82159	-0-	-28139 B	-0-	82159	2			N	-0-					-0-
01	110298	X	77304	-0-	-32994 B	-0-	77304	2			N	-0-					-0-
02	90384	X	62332	-0-	-28052 B	-0-	62332	2			N	-0-					-0-
03	86025	X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-					-0-
04	83250	X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-					-0-
05	82150	X	58378	-0-	-23772 B	-0-	58378	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

12	141608	X	107106	-0-	-34502 B	-0-	107106	2			N	-0-					8
01	132711	X	101223	-0-	-31488 B	-0-	101223	2			N	-0-					8
02	111132	X	85943	-0-	-25189 B	-0-	85943	2			N	-0-					8
03	118947	X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-					8
04	109650	X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-					8
05	107105	X	83150	-0-	-23955 B	-0-	83150	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

12	13640	X	10831	-0-	-2809 B	-0-	10831	2			N	-0-					33
01	12028	X	8907	-0-	-3121 B	-0-	8896	2	11	9	N	10					43
02	8904	X	6526	-0-	-2378 B	-0-	6526	2			N	-0-					43
03	10021	X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021	2			N	-0-					43
04	9540	X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907	2			N	-0-					43
05	9858	X	7941	-0-	-1917 B	-0-	7941	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

12	21390	X	14765	-0-	-6625 B	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	13667	-0-	-5553 B	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11883	-0-	-4301 B	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	12895	-0-	-3814 B	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11839	-0-	-3131 B	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11792	-0-	-2964 B	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

12	24025	X	18655	-0-	-5370 B	-0-	1005	1	17650	2	N	-0-					-0-
01	27465	X	27465	-0-	-0- B	-0-	1505	1	25960	2	N	-0-					-0-
02	25686	X	25686	-0-	-0- B	-0-	1155	1	24531	2	N	-0-					-0-
03	26959	X	26959	-0-	-0- B	-0-	1286	1	25673	2	N	-0-					-0-
04	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	1052	1	27996	2	N	-0-					-0-
*05	29179	X	29179	-0-	-0- B	-0-	1057	1	28122	2	N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

12	66526	X	64188	-0-	-2338 B	-0-	3459	1	60729	2	N	-0-					-0-
01	56215	X	56215	-0-	-0- B	-0-	3080	1	53135	2	N	-0-					-0-
02	13582	X	13582	-0-	-0- B	-0-	611	1	12971	2	N	-0-					-0-
03	806	X	607	-0-	-199 B	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
04	35944	X	35944	-0-	-0- B	-0-	1301	1	34643	2	N	-0-					-0-
*05	46354	X	46354	-0-	-0- B	-0-	1680	1	44674	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

12	9055	X	9055	-0-	-0- B	-0-	9055	2			N	-0-					28
01	7595	X	5933	-0-	-1662 B	-0-	5933	2			N	-0-					28
02	5516	X	4820	-0-	-696 B	-0-	4772	2	48	9	N	44					72
03	6107	X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069	2			N	-0-					72
04	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236	2			N	-0-					72
05	6107	X	6076	-0-	-31 B	-0-	6076	2			N	-0-					72

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5442	-0-	-1254	B	-0-	5442	2			N	-0-					3
01	6293	X	5455	-0-	-838	B	-0-	5455	2			N	-0-					3
02	5460	X	4762	-0-	-698	B	-0-	4762	2			N	-0-					3
03	6045	X	5091	-0-	-954	B	-0-	5091	2			N	-0-					3
04	5460	X	5118	-0-	-342	B	-0-	5118	2			N	-0-					3
05	5456	X	5137	-0-	-319	B	-0-	5137	2			N	-0-					3

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

12	20615	X	13310	-0-	-7305	B	-0-	13310	2			N	-0-					240
01	18786	X	12588	-0-	-6198	B	-0-	12588	2			N	-0-					240
02	14084	X	9892	-0-	-4192	B	-0-	9892	2			N	-0-					240
03	15593	X	11575	-0-	-4018	B	-0-	11575	2			N	-0-					240
04	13740	X	10018	-0-	-3722	B	-0-	10004	2	14	9	N	13	178	1			75
05	13299	X	9709	-0-	-3590	B	-0-	9709	2			N	-0-					75

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

12	82274	X	62632	-0-	-19642	B	-0-	62557	2	75	9	N	68					177
01	75640	X	59651	-0-	-15989	B	-0-	59651	2			N	-0-					177
02	65016	X	51198	-0-	-13818	B	-0-	51126	2	72	9	N	65	168	1			74
03	67983	X	53600	-0-	-14383	B	-0-	53545	2	55	9	N	50					124
04	63060	X	49391	-0-	-13669	B	-0-	49358	2	33	9	N	30	136	1			18
05	62620	X	48655	-0-	-13965	B	-0-	48655	2			N	-0-					18

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

12	85808	X	47565	-0-	-38243	B	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
01	76880	X	40689	-0-	-36191	B	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
02	64876	X	34769	-0-	-30107	B	-0-	34769	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	34964	-0-	-22665	B	-0-	34964	2			N	-0-					-0-
04	51660	X	16290	-0-	-35370	B	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	47554	X	30119	-0-	-17435	B	-0-	30119	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

12	51212	X	45253	-0-	-5959	B	-0-	45253	2			N	-0-					-0-
01	30005	X	30005	-0-	-0-	B	-0-	30005	2			N	-0-					-0-
02	28869	X	28869	-0-	-0-	B	-0-	28869	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19156	-0-	-1118	B	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	7740	-0-	-11880	B	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	84	-0-	-20190	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

12	166749	X	100049	-0-	-66700	B	-0-	99977	2	72	9	N	65	158	1			27
01	144460	X	92263	-0-	-52197	B	-0-	92232	2	31	9	N	28					55
02	116368	X	78403	-0-	-37965	B	-0-	78350	2	53	9	N	48					103
03	115351	X	81786	-0-	-33565	B	-0-	81786	2			N	-0-					103
04	104490	X	75377	-0-	-29113	B	-0-	75281	2	96	9	N	87	170	1			20
05	100037	X	73842	-0-	-26195	B	-0-	73825	2	17	9	N	15					35

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.16464 - 16516

12	9322	X	-0-	-0-	-9322	B	-0-					N	-0-					-0-
01	26412	X	-0-	-0-	-26412	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	177936	X	177936	-0-	-0-	B	-0-	177936	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	22920	-0-	22920 B	22920	22920	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 14544 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	47	1	4678	2	Y	-0-			-0-
01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	948	-0-	-872	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-
*05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

12	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	84	1	8355	2	N	-0-			-0-
01	8246 X	8142	-0-	-104	-0-	81	1	8061	2	N	-0-			-0-
02	7616 X	7289	-0-	-327	-0-	72	1	7217	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7299	-0-	-1133	-0-	72	1	7227	2	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					149
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					152
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					152
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					152
*04	1290	N	765	-0-	-525	-0-	765	2			N	-0-					152
05	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	1100	2			N	-0-					152

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	1	1			2
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	266	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 209652 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9164 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1502	-0-	-482	-0-	1502	2			N	-0-					86
01	1736	X	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					86
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					86
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					86
04	1410	N	682	-0-	-728	-0-	682	2			N	-0-	86	1			-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					84
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					84
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					84
03	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-					84
05	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					162
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					162
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					162
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					162
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					97
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					97
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					97
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					81
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					81
02	1540	N	1522	-0-	-18	-0-	1522	2			N	-0-					81
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					81

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	35	-0-	35	78	35	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	43	-0-	43	121	43	2			N	-0-					-0-
*05	182 X	61	-0-	-121	-0-	61	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3642	2	14	9	N	13					49
01	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2750	2	32	9	N	29					78
02	3192 X	3145	-0-	-47	-0-	3145	2			N	-0-					78
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					78
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					78
*05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					78

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	N	7					68
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1811	2	31	9	N	28					96
02	1484 N	1473	-0-	-11	-0-	1473	2			N	-0-					96
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47	9	N	43					139
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					139
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14	9	N	13					152

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	20	9	N	18	49	1			63
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					63
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

12	713 N	505	-0-	-208	-0-	497	2	8	9	N	7	128	1			14
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					14
02	420 N	328	-0-	-92	-0-	247	2	81	9	N	74					88
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2	9	N	2					90
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					90
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2873	2	65	9	N	59					161
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					171
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					171
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					171
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					171
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					171

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
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1720	2	59	9	N	54	174	1			20
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					20
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1517	2	61	9	N	55					75
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					75
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					75
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					75

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
12	8463	X	8450	-0-	-13	-0-	8430	2	20	9	Y	18	59	1			23
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8097	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	7588	X	7482	-0-	-106	-0-	7468	2	14	9	Y	13					23
03	8401	X	7585	-0-	-816	-0-	7562	2	23	9	Y	21					44
04	8130	X	7409	-0-	-721	-0-	7379	2	30	9	Y	27	53	1			18
05	8401	X	7391	-0-	-1010	-0-	7358	2	33	9	Y	30					48

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1047 2	2 9	N	2	187 1		39
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			39
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			39
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			39
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			39
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 2		N	-0-			39

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					110
01	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2			N	-0-					110
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					110
03	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					110
04	2220 N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			N	-0-					110
05	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					110

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					30
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					30
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					30
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					30
*05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	156	2	294	9	N	267	179	1			225
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					225
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					225
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					225
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					225
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					225

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21297 X	12160	-0-	-9137	-0-	12019	2	141	9	N	128	186	1			69
01	16337 X	11194	-0-	-5143	-0-	11051	2	143	9	N	130					199
02	14336 X	8919	-0-	-5417	-0-	8811	2	108	9	N	98	188	1			109
03	14074 X	9238	-0-	-4836	-0-	9147	2	91	9	N	83					192
04	12630 X	8525	-0-	-4105	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37
05	12152 X	8574	-0-	-3578	-0-	8527	2	47	9	N	43					80

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

12	0 W	11077	-0-	11077	56783	11009	2	68	9	N	62	165	1			12
01	66192 X	9409	-0-	-56783	-0-	9408	2	1	9	N	1					13
02	16296 X	6897	-0-	-9399	-0-	6897	2			N	-0-					13
03	15903 X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9	N	20					33
04	12330 X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2			N	-0-					33
05	11067 X	5626	-0-	-5441	-0-	5626	2			N	-0-					33

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

12	1643 #	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					182
01	1643 #	476	-0-	-1167	-0-	465	2	11	9	N	10					192
02	1092 #	836	-0-	-256	-0-	836	2			N	-0-					192
03	1085 #	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9	N	30					222
04	1050 #	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9	N	144	184	1			182
05	930 #	903	-0-	-27	-0-	878	2	25	9	N	23					205

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					21
01	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			Y	-0-					21
02	2912 X	2771	-0-	-141	-0-	2771	3			Y	-0-					21
03	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011	3			Y	-0-					21
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					21
05	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094	3			Y	-0-					21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	N	-0-					77
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	N	-0-					77
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	32	1	3189	2	N	-0-					77
03	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-					77
04	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-					77
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	34	1	3411	2	N	-0-					77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					33
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					33
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					33
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-					33
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-					33
*05	589 N	482	-0-	-107	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					33

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					25
01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			Y	-0-					25
02	1960 X	701	-0-	-1259	-0-	701	3			Y	-0-					25
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-					25
04	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-					25
05	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			Y	-0-					25

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

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
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-			2
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	14	1	1423	2	N	-0-			2
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	13	1	1323	2	N	-0-			2
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-			2
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-			2
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-			2

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
12	6262 X	5353	-0-	-909	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	5354	-0-	-939	-0-	53	1	5301	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	5185	-0-	-499	-0-	51	1	5134	2	Y	-0-			-0-
03	6293 X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-
05	5735 X	5341	-0-	-394	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-			-0-

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
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-			-0-
01	4712 X	4312	-0-	-400	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
02	4256 X	2717	-0-	-1539	-0-	2717	3			Y	-0-			-0-
03	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-			-0-
04	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-			-0-
05	4774 X	3511	-0-	-1263	-0-	3511	3			Y	-0-			-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*05	3100	N	18968	-0-	15868	15868	188	1	18780	2	N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	3100 N	10731	-0-	7631	7631	106	1 10625	2 N	-0-			7
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4831			N	-0-			7
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1731			N	-0-			7
04	1731 X	-0-	-0-	-1731	-0-			N	-0-			7
*05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2	N	-0-			7

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

12	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	3			N	-0-					168
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					168
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					168
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					168
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					168
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					20
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					20
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

12	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					131
01	1457 N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					131
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					131
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					131
04	1140 N	600	-0-	-540	-0-	600	3			N	-0-					131
05	1457 N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

12	6386 X	4914	-0-	-1472	-0-	4914	3			Y	-0-					107
01	6386 X	3136	-0-	-3250	-0-	3075	3	61	9	Y	55					162
02	5740 X	1922	-0-	-3818	-0-	1922	3			Y	-0-					162
03	6355 X	4437	-0-	-1918	-0-	4404	3	33	9	Y	30					192
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5376	3	75	9	Y	68	187	1			73
*05	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5789	3	18	9	Y	16					89

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	3			Y	-0-					295
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	3	2	9	Y	2	175	1			122
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					122
03	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	3			Y	-0-					122
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	2778	3	19	9	Y	17					139
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3089	3	11	9	Y	10					149

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					112
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					112
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	N	1					113
03	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					113
04	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	3			N	-0-					113
05	1116	N	520	-0-	-596	-0-	520	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					394
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					394
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					394
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					394
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					394
*05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					394

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					111
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					111
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					111
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					111
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

12	3782	X	2765	-0-	-1017	-0-	2765	3			N	-0-					279
01	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	3			N	-0-					279
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3250	3	119	9	N	108	187	1			200
03	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22					222
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28					250
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	3	54	9	N	49					299

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					163
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					163
02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					163
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					163
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					163
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	N	27					190

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	2975	3	26	9	N	24					220
01	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2145	3	11	9	N	10					230
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2129	3	24	9	N	22					252
03	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10					262
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13					275
05	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	2716	3	9	9	N	8					283

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	585	-0-	-965	-0-	585	3			N	-0-					86
01	1674	X	788	-0-	-886	-0-	788	3			N	-0-					86
02	1512	X	1037	-0-	-475	-0-	1037	3			N	-0-					86
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					86
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					86
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4					90

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	N	32					45
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					45
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					45
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					45
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					45
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2590	3	10	9	N	9	187	1			89
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2683	3	249	9	N	226	191	1			124
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					124
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126					250
04	2250	N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-					250
05	2325	N	1642	-0-	-683	-0-	1642	3			N	-0-					250

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

12	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3272	3			N	-0-					191
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3283	3	6	9	N	5					196
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					196
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					196
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					196
05	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-					196

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					87
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					87
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	N	7					94
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					146
04	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N	5					151
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4944	3	100	9	N	91					279
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4811	3	7	9	N	6	181	1			104
02	2800	X	2508	-0-	-292	-0-	2508	3			N	-0-					104
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N	7					111
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N	25					136
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N	7					143

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	3956	-0-	-1903	-0-	3956	3			N	-0-					178
01	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	3864	3			N	-0-					178
02	4816	X	3633	-0-	-1183	-0-	3613	3	20	9	N	18					196
03	5332	X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N	-0-					196
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N	82					278
*05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	3	7	9	N	6					284

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

12	3100	X	2057	-0-	-1043	-0-	2055	3	2	9	N	2					128
01	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3			N	-0-					128
02	2800	X	2376	-0-	-424	-0-	2340	3	36	9	N	33					161
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N	-0-					161
04	2940	X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N	-0-					161
05	2635	N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	3			N	-0-					161

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

12	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3494	3	3	9	N	3	184	1			104
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					104
02	3080	X	1222	-0-	-1858	-0-	1222	3			N	-0-					104
03	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N	-0-					104
04	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N	-0-					104
05	3410	X	2465	-0-	-945	-0-	2465	3			N	-0-					104

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3338	3	47	9	N	43					270
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-	182	1			88
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3701	3	26	9	N	24					112
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					112
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N	11					123
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4698	3	25	9	N	23					146

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					228
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-	178	1			50
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					50
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24					74
04	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-					74
*05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

12	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1107	3			N	-0-					176
01	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			N	-0-					176
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					176
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12					188
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17					205
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17					222

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

12	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			N	-0-					243
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					243
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					243
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					243
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					243
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					243

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
12	30603 X	30603	-0-	-0-	-0-	29906	3	697	9	N	634	558	1			487
01	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27337	3	556	9	N	505	755	1			237
02	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	24322	3	575	9	N	523	570	1			190
03	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1			374
04	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1			119
*05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	23748	3	650	9	N	591	379	1			331

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	314	3	88	9	N	80	192	1			123
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					123
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					123
04	510 N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-					123
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	3	6	9	N	5	185	1			52
01	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2129	3	197	9	N	179	189	1			42
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1844	3	160	9	N	145					187
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11					198
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					198
*05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					198

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					113
01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					113
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					113
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					113
04	1200 N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-					113
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					143
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					143
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					143
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					143
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					143
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3578	3	7	9	N	6					149

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-	188	1			111
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					111
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6790	3	30	9	N	27					138
03	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6228	3	55	9	N	50					188
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6397	3	14	9	N	13					201
*05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					201

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			N	-0-					257
01	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	3			N	-0-					257
02	2800 X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			N	-0-					257
03	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					257
04	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					257
05	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660	3			N	-0-					257

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2251	-0-	-1252	-0-	2251	3			N	-0-					227
01	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					227
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	192	1			35
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4253	3	8	9	N	7					42
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3590	3	30	9	N	27					69
*05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2932	3	33	9	N	30					99

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

12	3937 X	2953	-0-	-984	-0-	2953	3			N	-0-					134
01	3379 X	2485	-0-	-894	-0-	2485	3			N	-0-					134
02	3052 X	2557	-0-	-495	-0-	2389	3	168	9	N	153	188	1			99
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2701	3	22	9	N	20					119
04	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	2071	3	34	9	N	31					150
05	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2134	3	10	9	N	9					159

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

12	4960 X	3771	-0-	-1189	-0-	3730	3	41	9	N	37					257
01	4960 X	3562	-0-	-1398	-0-	3562	3			N	-0-	175	1			82
02	3920 X	3581	-0-	-339	-0-	3489	3	92	9	N	84					166
03	4340 X	2841	-0-	-1499	-0-	2784	3	57	9	N	52					218
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	3346	3	10	9	N	9					227
05	3968 X	3372	-0-	-596	-0-	3314	3	58	9	N	53					280

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6820 X	5665	-0-	-1155	-0-	5604	3	61	9	N	55					243
01	6820 X	3601	-0-	-3219	-0-	3601	3			N	-0-					243
02	6132 X	2179	-0-	-3953	-0-	2110	3	69	9	N	63	183	1			123
03	6789 X	4513	-0-	-2276	-0-	4490	3	23	9	N	21					144
04	5820 X	4582	-0-	-1238	-0-	4582	3			N	-0-					144
05	5673 X	4749	-0-	-924	-0-	4749	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

12	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6452	3	56	9	N	51	183	1			170
01	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					170
02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5819	3	44	9	N	40					210
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					210
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	11	9	N	10					220
*05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					220

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

12	10509 X	7276	-0-	-3233	-0-	7276	3			N	-0-					233
01	9548 X	5639	-0-	-3909	-0-	5639	3			N	-0-					233
02	7868 X	5232	-0-	-2636	-0-	5232	3			N	-0-					233
03	8277 X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3			N	-0-					233
04	7050 X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3			N	-0-					233
05	7285 X	5813	-0-	-1472	-0-	5813	3			N	-0-					233

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

12	3379 X	2395	-0-	-984	-0-	2395	3			N	-0-					136
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					136
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					136
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					136
04	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3			N	-0-					136
05	3565 X	2527	-0-	-1038	-0-	2527	3			N	-0-					136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25037	3	90	9	N	82	196	1			136
01	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	25055	3	260	9	N	236	192	1			180
02	23660	X	20770	-0-	-2890	-0-	20650	3	120	9	N	109	192	1			97
03	25854	X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	261	9	N	237	190	1			144
04	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	191	9	N	174	190	1			128
*05	25377	X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3			N	-0-					128

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

12	0	W	4506	-0-	4506	25317	4416	3	90	9	N	82					125
01	0	W	4996	-0-	4996	30313	4996	3			N	-0-					125
02	0	W	4640	-0-	4640	34953	4590	3	50	9	N	45					170
03	39854	X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	205	9	N	186	191	1			165
04	4830	X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3			N	-0-					165
05	5146	X	3649	-0-	-1497	-0-	3566	3	83	9	N	75					240

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

12	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23879	3	55	9	N	50	189	1			138
01	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	20348	3	120	9	N	109					247
02	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15946	3	127	9	N	115	187	1			175
03	17763	X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	121	9	N	110					285
04	17190	X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	44	9	N	40					325
05	17763	X	13306	-0-	-4457	-0-	13209	3	97	9	N	88					413

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

01	0		10332	-0-	10332	10332	10231	3	101	9	N	92					92
02	46513	X	36181	-0-	-10332	-0-	35358	3	823	9	N	748	555	1			285
03	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	499	9	N	454	551	1			188
04	24000	X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	503	9	N	457	371	1			274
05	24800	X	19738	-0-	-5062	-0-	19487	3	251	9	N	228	371	1			131

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

01	0		8044	-0-	8044	8044	7985	3	59	9	N	54					54
02	26870	X	18826	-0-	-8044	-0-	18671	3	155	9	N	141					195
03	13175	X	11413	-0-	-1762	-0-	11303	3	110	9	N	100					295
04	12750	X	9277	-0-	-3473	-0-	9251	3	26	9	N	24	186	1			133
05	13175	X	8515	-0-	-4660	-0-	8401	3	114	9	N	104					237

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					2
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3418	2	47	9	Y	43	12	1			54
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4901	2	46	9	Y	42	20	1	8	8	68
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	Y	19	18	1	4	8	65
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2211	2	20	9	Y	18					83
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	388	1	2030	2	Y	4	22	1			65
							4	9									
05	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	420	1	1992	2	Y	37	20	1			82
							41	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

12	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	71	1	3040	2	Y	30	80	1			-0-
							33	9									
01	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	112	1	3066	2	Y	23	1	8			22
							25	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	79	1	2653	2	Y	34	55	1	1	8	-0-
							37	9									
03	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	67	1	2722	2	Y	12	2	8			10
							13	9									
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	84	1	3171	2	Y	23					33
							25	9									
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	72	1	3532	2	Y	23	47	1			9
							25	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

12	2139	N	453	-0-	-1686	-0-	10	1	439	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	651	N	488	-0-	-163	-0-	17	1	468	2	Y	3					3
							3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	Y	2					3
							2	9									
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	2	1	84	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2556	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11	2	8			9
							12	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	67	1	2524	2	Y	19					28
							21	9									
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	Y	14	36	1			6
							15	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8197	2	103	9	Y	94	60	1	1	8	110
01	8277	X	7003	-0-	-1274	-0-	6893	2	110	9	Y	100	120	1	6	8	84
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6805	2	119	9	Y	108	130	1	3	8	59
03	7936	X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680	X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
							152	9									
05	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	195	1	6934	2	Y	-0-					46

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

12	899	N	815	-0-	-84	-0-	803	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	2	17	9	Y	15	19	1			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	535	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	74	1	3189	2	Y	33	75	1			3
							36	9									
01	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	106	1	2907	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	87	1	2902	2	Y	37	59	1			1
							41	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
							13	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
							23	9									
05	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	49	1	2397	2	Y	16	41	1			7
							18	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

12	341	N	288	-0-	-53	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

12	6324	X	5566	-0-	-758	-0-	5503	2	63	9	Y	57	30	1			47
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5611	2	48	9	Y	44	38	1			53
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4201	2	31	9	Y	28	72	1			9
03	5580	X	3636	-0-	-1944	-0-	3611	2	25	9	Y	23					32
04	5490	X	3057	-0-	-2433	-0-	3053	2	4	9	Y	4	27	1			9
05	5673	X	3172	-0-	-2501	-0-	3121	2	51	9	Y	46	26	1			29

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5409	2	66	9	Y	60	31	1			46
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5800	2	54	9	Y	49	43	1			52
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4622	2	40	9	Y	36	85	1			3
03	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	3818	2	29	9	Y	26					29
04	5670	X	2573	-0-	-3097	-0-	2569	2	4	9	Y	4	25	1			8
05	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	4113	2	81	9	Y	74	41	1			41

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

12	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	4654	2	56	9	Y	51	26	1			42
01	5115	X	4057	-0-	-1058	-0-	4021	2	36	9	Y	33	28	1			47
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3715	2	28	9	Y	25	66	1			6
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5301	2	39	9	Y	35					41
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	2	8	9	Y	7	43	1			5
05	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4402	2	88	9	Y	80	44	1			41

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	5683	2	99	9	Y	90	55	1	4	8	31
01	6417	X	5192	-0-	-1225	-0-	5127	2	65	9	Y	59	60	1			30
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4208	2	98	9	Y	89	115	1			4
03	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5341	2	69	9	Y	63	13	8			54
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	4935	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
05	5642	X	5060	-0-	-582	-0-	4951	2	109	9	Y	99	55	1			44

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6094	2	94	9	Y	85	54	1	3	8	43
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6446	2	102	9	Y	93	116	1			20
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5107	2	85	9	Y	77	93	1			4
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5930	2	46	9	Y	42	46	1			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	169	1	6173	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	6322	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7722	2	97	9	Y	88	57	1			59
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7832	2	103	9	Y	94	117	1			36
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7507	2	112	9	Y	102	122	1			16
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7661	2	62	9	Y	56	65	1			7
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	194	1	7079	2	Y	118	121	1			4
							130	9									
*05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	202	1	7179	2	Y	197					201
							217	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

12	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5509	2	3	9	N	3					168
01	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	5501	2	17	9	N	15					183
02	5460	X	4782	-0-	-678	-0-	4747	2	35	9	N	32					215
03	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5168	2	12	9	N	11					226
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5888	2	20	9	N	18					244
*05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	N	2	119	1			127

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

12	2108	X	1633	-0-	-475	-0-	1633	2			N	-0-					244
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	2	6	9	N	5					249
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	2075	2			N	-0-					249
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2411	2	8	9	N	7					256
04	3180	X	2293	-0-	-887	-0-	2287	2	6	9	N	5					261
05	3286	X	1020	-0-	-2266	-0-	1020	2			N	-0-					261

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					151
01	3069	X	1893	-0-	-1176	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	2772	X	2244	-0-	-528	-0-	2244	2			N	-0-					151
03	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					151
04	2910	X	1962	-0-	-948	-0-	1962	2			N	-0-					151
05	3007	X	1922	-0-	-1085	-0-	1922	2			N	-0-					151

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 200852 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9448 - 9542

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P&A 04/23/15

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

12	3410	X	428	-0-	-2982	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1395	-0-	-2015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2508	-0-	-684	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1912	-0-	-1312	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	879	-0-	-2241	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	1144	-0-	-3723	-0-	1109	2	35	9	N	32	189	1			272
01	4867 X	1718	-0-	-3149	-0-	1718	2			N	-0-					272
02	3248 X	2850	-0-	-398	-0-	2850	2			N	-0-					272
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					272
04	3030 X	1996	-0-	-1034	-0-	1996	2			N	-0-					272
05	3162 X	1891	-0-	-1271	-0-	1891	2			N	-0-					272

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

12	3317 X	2928	-0-	-389	-0-	2855	2	73	9	N	66					99
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					99
02	3500 X	3002	-0-	-498	-0-	3002	2			N	-0-					99
03	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3295	2	21	9	N	19					118
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3228	2	42	9	N	38					156
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-	142	1			14

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					55
01	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					55
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57					112
03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2			N	-0-					112
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094	2	3	9	N	3	95	1			20
05	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1111	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

12	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					105
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					105
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					152
03	3100 N	3750	-0-	650	650	3651	2	99	9	N	90	182	1			60
04	3000 N	3464	-0-	464	1114	3464	2			N	-0-					60
*05	3100 N	3913	-0-	813	1927	3535	2	378	9	N	344	190	1			214

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

12	3162 X	2118	-0-	-1044	-0-	1973	2	145	9	N	132					178
01	3162 X	2310	-0-	-852	-0-	2310	2			N	-0-					178
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1936	2	14	9	N	13	172	1			19
03	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					19
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					19
*05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	136	1	2724	2	N	-0-					23
01	3410 X	2710	-0-	-700	-0-	124	1	2561	2	N	23					46
						25	9									
02	2912 X	2513	-0-	-399	-0-	104	1	2369	2	N	36					82
						40	9									
03	2976 X	2334	-0-	-642	-0-	107	1	2227	2	N	-0-					82
04	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1			14
						40	9									
05	2852 X	2802	-0-	-50	-0-	135	1	2667	2	N	-0-					14

ROBINSON, FERN V. WELL #: 1 RRCID -> 129946 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9134 - 9153

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-					80
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					80
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	2	N	2					82
						2	9									
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-					82
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1			18
						24	9									
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

12	5487 X	4901	-0-	-586	-0-	4901	2			N	-0-					27
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2					29
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					29
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					29
04	4410 X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2			N	-0-					29
*05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					29

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					105
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					105
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					105
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					105
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					105
*05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-					56
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					56
02	896	N	617	-0-	-279	-0-	617	2			N	-0-					56
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					56
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					56
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					56

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
12	6107	X	4173	-0-	-1934	-0-	264	1	3880	2	N	26					78
							29	9									
01	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	254	1	4274	2	N	31					109
							34	9									
02	5208	X	3325	-0-	-1883	-0-	216	1	3090	2	N	17					126
							19	9									
03	5766	X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21					147
							23	9									
04	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1			72
							11	9									
*05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4359	2	N	22					94
							24	9									

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
12	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					90
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5651	2	66	9	N	60					150
02	5292	X	4950	-0-	-342	-0-	4950	2			N	-0-					150
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2					152
04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1			34
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					34

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
12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	179	1	3592	2	N	-0-					77
01	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	160	1	3316	2	N	38					115
							42	9									
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	146	1	3339	2	N	29					144
							32	9									
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-					144
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1			25
							1	9									
05	3906	X	3276	-0-	-630	-0-	158	1	3118	2	N	-0-					25

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
12	5704	X	3610	-0-	-2094	-0-	3610	2			N	-0-					92
01	5704	X	4078	-0-	-1626	-0-	4078	2			N	-0-					92
02	5152	X	2543	-0-	-2609	-0-	2543	2			N	-0-					92
03	5549	X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-					92
04	4020	X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-					92
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					92

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
12	2666	N	1707	-0-	-959	-0-	1701	2	6	9	N	5					34
01	2542	N	1842	-0-	-700	-0-	1842	2			N	-0-					34
02	2268	N	2210	-0-	-58	-0-	2210	2			N	-0-					34
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					34
04	1770	N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					34
05	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	874	-0-	-614	-0-	784	2	90	9	N	82					146
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					146
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					146
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					146
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	4					150
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					77
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	N	15					92
02	2996	X	2616	-0-	-380	-0-	2616	2			N	-0-					92
03	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	7					99
04	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					99
05	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			N	-0-					99

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					105
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					105
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					105
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					105
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					105
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					95
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					95
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					95
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					95
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					95
05	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3710	2			N	-0-					95

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41396					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	6949	2	N	174	187	1			105
							191	9									
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	353	1	7836	2	N	133	190	1			48
							146	9									
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	316	1	7031	2	N	164					212
							180	9									
03	8060	X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1			118
							103	9									
04	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	312	1	6928	2	N	137	189	1			66
							151	9									
05	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	324	1	7203	2	N	137	184	1			19
							151	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					188
01	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					188
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					188
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					188
04	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1			94
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

12	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	4452	2			N	-0-					106
01	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	4694	2			N	-0-					106
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	2			N	-0-					106
03	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					106
04	4050	X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-					106
05	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	3059	2	3	9	N	3					109

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

12	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					96
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					96
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					96
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					96
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					96
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					96

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					65
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3831	2	8	9	N	7					72
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	4124	2			N	-0-					72
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					72
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					72
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4396	2	138	9	N	125	182	1			15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7752	-0-	7752	9843	259	1	7453	2	N	36					69
							40	9									
01	0	W	5518	-0-	5518	15361	185	1	5300	2	N	30					99
							33	9									
02	19897	X	4536	-0-	-15361	-0-	154	1	4334	2	N	44					143
							48	9									
03	7750	X	4617	-0-	-3133	-0-	160	1	4457	2	N	-0-					143
04	7500	X	4088	-0-	-3412	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1			21
							29	9									
05	7750	X	3352	-0-	-4398	-0-	133	1	3219	2	N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3075	N	2999	-0-	-76	-0-	2975	2	24	9	N	22					184
01	2945	N	2534	-0-	-411	-0-	2521	2	13	9	N	12	173	1			23
02	2296	X	1398	-0-	-898	-0-	1398	2			N	-0-					23
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					23
04	2460	X	2024	-0-	-436	-0-	2024	2			N	-0-					23
05	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2894	2	22	9	N	20					197
01	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2656	2	14	9	N	13					210
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	2			N	-0-					210
03	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					210
04	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					210
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			N	-0-					210

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2233	2	118	9	N	107	130	1			21
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					21
02	2716	X	2107	-0-	-609	-0-	2107	2			N	-0-					21
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					21
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					35
05	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	2159	2	13	9	N	12					47

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					154
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					154
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					154
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

12	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3607	2	20	9	Y	18	59	1			25
01	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3074	2	51	9	Y	46	59	1			12
02	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11005	2	14	9	Y	13					25
03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9189	2	23	9	Y	21					46
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7968	2	29	9	Y	26	53	1			19
05	7533	X	7456	-0-	-77	-0-	7422	2	34	9	Y	31					50

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

12	2077 N	349	-0-	-1728	-0-	349	2			N	-0-					138
01	2015 N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-					138
02	280 N	154	-0-	-126	-0-	154	2			N	-0-					138
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					138
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					138
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

12	7099 X	6165	-0-	-934	-0-	263	1	5902	2	N	-0-					33
01	7037 X	6084	-0-	-953	-0-	254	1	5741	2	N	81					114
						89	9									
02	5684 X	4745	-0-	-939	-0-	299	1	4446	2	N	-0-					114
03	6293 X	6132	-0-	-161	-0-	396	1	5736	2	N	-0-					114
04	6090 X	5020	-0-	-1070	-0-	349	1	4478	2	N	175					289
						193	9									
05	6169 X	5173	-0-	-996	-0-	367	1	4784	2	N	20	184	1			125
						22	9									

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
12	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	3644	2	3	9	N	3					48
01	3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	1840	2			N	-0-					48
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					48
03	4154 X	3764	-0-	-390	-0-	3756	2	8	9	N	7					55
04	4020 X	2573	-0-	-1447	-0-	2358	2	215	9	N	195	183	1			67
05	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	2682	2			N	-0-					67

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

12	2821 X	337	-0-	-2484	-0-	337	2			N	-0-					30
01	1829 X	218	-0-	-1611	-0-	218	2			N	-0-					30
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					31
03	403 X	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					31
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					31
05	1085 N	125	-0-	-960	-0-	125	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

12	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	2400	2			N	-0-					80
01	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	2360	2	73	9	N	66					146
02	2492 X	2015	-0-	-477	-0-	2015	2			N	-0-					146
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-					146
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-					146
05	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-					146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			82
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			82
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	743 2	89 9	N	81			163
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			163
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	934 2	73 9	N	66	175 1		54
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977 2	1 9	N	1			55

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1046 2	35 9	N	32			157
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	915 2	33 9	N	30	104 1		83
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	691 2	30 9	N	27			110
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	727 2	31 9	N	28			138
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	913 2	32 9	N	29			167
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000 2	14 9	N	13			180

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1308 2	22 9	Y	20			115
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1144 2	8 9	Y	7	71 1		51
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	864 2	19 9	Y	17			68
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	909 2	15 9	Y	14			82
*04	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1142 2	20 9	Y	18			100
05	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1300 2	22 9	Y	20			120

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			20
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			20
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			20
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			20
*04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		Y	-0-			20
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		Y	-0-			20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

12	5859 #	3269	-0-	-2590	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
01	6355 #	4981	-0-	-1374	-0-	4981	3	N	-0-			-0-
02	5628	4629	-0-	-999	-0-	4629	3	N	-0-			-0-
03	5363 #	4874	-0-	-489	-0-	4874	3	N	-0-			-0-
04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
05	5115 #	4792	-0-	-323	-0-	4792	3	N	-0-			-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

12	3255 #	1968	-0-	-1287	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
01	1891 #	1746	-0-	-145	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
02	1820 #	1040	-0-	-780	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1162	-0-	-853	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
04	1950 #	1349	-0-	-601	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	1206	-0-	-747	-0-	1206	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

12	61256 X	59919	-0-	-1337	-0-	59919	2	N	-0-			-0-
01	59520 X	55905	-0-	-3615	-0-	55905	2	N	-0-			-0-
02	58856 X	53939	-0-	-4917	-0-	53939	2	N	-0-			-0-
03	65162 X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2	N	-0-			-0-
04	63060 X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2	N	-0-			-0-
05	59923 X	54626	-0-	-5297	-0-	54626	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	29543 X	27867	-0-	-1676	-0-	27867	2			N	-0-					-0-
01	29171 X	27572	-0-	-1599	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
02	26572 X	23838	-0-	-2734	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
03	29419 X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2			N	-0-					-0-
04	28470 X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	27869 X	19529	-0-	-8340	-0-	19529	2			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016 X	28382	-0-	-634	-0-	1190	1	27190	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	29230 X	29230	-0-	-0-	-0-	1185	1	27370	2	N	1	1	8			-0-
						674	4	1	9							
02	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
03	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	51459 X	51459	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	49503 X	49503	-0-	-0-	-0-	49503	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	2229	-0-	-96	-0-	248	1	1981	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	2190	-0-	-135	-0-	249	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	200	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	1789	-0-	-371	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14912 - 15268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	424	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	362	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	328	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-					-0-
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	298	-0-	-198	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62279 X	61912	-0-	-367	-0-	4624	1	57286	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	4556	1	55610	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
02	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	54495	2			N	-0-					-0-
03	59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-					-0-
04	56778 X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	57474 X	56995	-0-	-479	-0-	56994	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 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 15276 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	140	1	1119	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1209	X	866	-0-	-343	-0-	98	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	686	-0-	-462	-0-	75	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.15690 - 16264

12	51088	X	47801	-0-	-3287	-0-	2195	1	45599	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	49786	X	48472	-0-	-1314	-0-	2191	1	46278	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	46620	X	45062	-0-	-1558	-0-	45062	2			N	-0-					-0-
03	51615	X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	57143	X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	54454	X	54454	-0-	-0-	-0-	54453	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

12	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	2790	1	38333	2	N	-0-					-0-
01	40269	X	39049	-0-	-1220	-0-	2790	1	36259	2	N	-0-					-0-
02	37324	X	32270	-0-	-5054	-0-	2325	1	29945	2	N	-0-					-0-
03	48698	X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908	2	N	-0-					-0-
04	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187	2	N	-0-					-0-
*05	57051	X	57051	-0-	-0-	-0-	2711	1	54340	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	2053	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1895	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1855	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542	2	N	-0-					-0-
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	2051	1	4307	2	N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	252	X	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4197	-0-	-1414	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

12	5642 X	4407	-0-	-1235	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4252	-0-	-144	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

12	2728 X	1865	-0-	-863	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	101	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2044 X	1458	-0-	-586	-0-	66	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	88	1	1000	2	Y	-0-					28
*12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	84	1	1038	2	Y	-0-					28
*01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	76	1	913	2	Y	-0-					28
*02	1036 N	821	-0-	-215	-0-	71	1	748	2	Y	2					30
						2	9									
*03	1116 N	856	-0-	-260	-0-	85	1	771	2	Y	-0-					30
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	3	3	1			30
						3	9									
*05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	150	1	1703	2	Y	-0-					19
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	Y	9	8	1			20
						10	9									
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	147	1	1761	2	Y	-0-					20
*02	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	167	1	1506	2	Y	4					24
						4	9									
*03	2108 N	1329	-0-	-779	-0-	116	1	1213	2	Y	-0-					24
*04	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	106	1	1145	2	Y	2	4	1			22
						2	9									
05	2015 N	1902	-0-	-113	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-					22

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	134	1	1520	2	Y	-0-					24
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	142	1	1749	2	Y	7	7	1			24
						8	9									
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	138	1	1656	2	Y	-0-					24
*02	T. A.	1362	-0-	1362	1362	135	1	1225	2	Y	2					26
						2	9									
*03	T. A.	1548	-0-	1548	2910	135	1	1413	2	Y	-0-					26
*04	T. A.	1475	-0-	1475	4385	125	1	1347	2	Y	3	4	1			25
						3	9									
05	T. A.	1151	-0-	1151	5536	105	1	1046	2	Y	-0-					25

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	139	1	1581	2	Y	-0-					13
*12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	21	7	1			27
						23	9									
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					27
*02	1624 N	1499	-0-	-125	-0-	148	1	1340	2	Y	10					37
						11	9									
*03	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	119	1	1251	2	Y	-0-					37
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	174	1	1877	2	Y	3	4	1			36
						3	9									
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	166	1	1650	2	Y	-0-					36

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3810	X	2809	-0-	-1001	-0-	228	1	2581	2	N	-0-					46
*12	3751	X	2525	-0-	-1226	-0-	188	1	2326	2	N	10	10	1			46
							11	9									
*01	3751	X	1600	-0-	-2151	-0-	123	1	1477	2	N	-0-					46
*02	3388	X	3239	-0-	-149	-0-	322	1	2915	2	N	2					48
							2	9									
*03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	278	1	2906	2	N	-0-					48
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3139	2	N	-0-	3	1			45
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	316	1	3144	2	N	-0-					45

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
*11	3930	X	2206	-0-	-1724	-0-	179	1	2027	2	N	-0-					24
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	225	1	2778	2	N	12	10	1			26
							13	9									
*01	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	194	1	2328	2	N	-0-					26
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	N	7					33
							8	9									
*03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	455	1	4117	2	N	-0-					33
*04	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	141	1	1522	2	N	-0-	4	1			29
05	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	164	1	1628	2	N	-0-					29

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
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	160	1	1813	2	Y	-0-					20
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	209	1	2580	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2445	2	Y	-0-					23
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2003	2	Y	4					27
							4	9									
*03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	202	1	1827	2	Y	-0-					27
*04	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	152	1	1640	2	Y	3	5	1			25
							3	9									
05	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	141	1	1403	2	Y	-0-					25

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
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	2	N	-0-					33
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	125	1	1542	2	N	14	7	1			40
							15	9									
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	141	1	1695	2	N	-0-					40
*02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	136	1	1420	2	N	-0-					40
*03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
*04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	200	1	2155	2	N	5	5	1			40
							6	9									
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	138	1	1375	2	N	-0-					40

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	111	1	1377	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
*01	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-					10
*02	1512	N	1013	-0-	-499	-0-	88	1	923	2	Y	2					12
							2	9									
*03	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	102	1	924	2	Y	-0-					12
*04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	87	1	936	2	Y	2	3	1			11
							2	9									
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	87	1	867	2	Y	-0-					11

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
*11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	178	1	2017	2	N	-0-					27
12	2232	X	1776	-0-	-456	-0-	132	1	1637	2	N	6	7	1			26
							7	9									
*01	2108	X	1317	-0-	-791	-0-	101	1	1216	2	N	-0-					26
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	190	1	1990	2	N	2					28
							2	9									
*03	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	215	1	1941	2	N	-0-					28
*04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	191	1	2055	2	N	-0-	2	1			26
*05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	233	1	2315	2	N	-0-					26

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
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	N	-0-					53
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	97	1	1200	2	N	5	5	1			53
							6	9									
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					53
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	2	N	1					54
							1	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	-0-					54
*04	990	N	939	-0-	-51	-0-	79	1	857	2	N	3	3	1			54
							3	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	72	1	721	2	N	-0-					54

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
*11	4560	X	3400	-0-	-1160	-0-	274	1	3106	2	N	18					109
							20	9									
12	4712	X	3738	-0-	-974	-0-	279	1	3442	2	N	15	14	1			110
							17	9									
*01	4712	X	3337	-0-	-1375	-0-	256	1	3081	2	N	-0-					110
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	421	1	4405	2	N	76	174	1			12
							84	9									
*03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	435	1	3929	2	N	-0-					12
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	2	6	1			8
							2	9									
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	498	1	4960	2	N	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	230	1	2605	2	N	-0-					3
12	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	203	1	2512	2	N	11	11	1			3
							12	9									
*01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					3
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	N	3					6
							3	9									
*03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	260	1	2354	2	N	-0-					6
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	371	1	3993	2	N	-0-	3	1			3
*05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	304	1	3025	2	N	-0-					3

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

*11	390	X	188	-0-	-202	-0-	15	1	173	2	N	-0-					20
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	45	1	552	2	N	2	2	1			20
							2	9									
*01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	N	-0-					20
*02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1358	2	N	1					21
							1	9									
*03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	N	-0-					21
*04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	928	2	N	3	2	1			22
							3	9									
05	2232	X	704	-0-	-1528	-0-	64	1	640	2	N	-0-					22

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

*11	1500	X	1316	-0-	-184	-0-	107	1	1209	2	Y	-0-					59
12	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	103	1	1271	2	Y	6	5	1			60
							7	9									
*01	1550	X	799	-0-	-751	-0-	61	1	738	2	Y	-0-					60
*02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	69	1	722	2	Y	2					62
							2	9									
*03	1395	X	468	-0-	-927	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					62
*04	1350	X	930	-0-	-420	-0-	79	1	849	2	Y	2	3	1			61
							2	9									
05	1395	X	822	-0-	-573	-0-	75	1	747	2	Y	-0-					61

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

*11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	112	1	1266	2	Y	-0-					2
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					2
*02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	107	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-					3
*04	1950	N	1056	-0-	-894	-0-	89	1	965	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1829	N	796	-0-	-1033	-0-	73	1	723	2	Y	-0-					3

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	X	691	-0-	-509	-0-	54	1	618	2	N	17					64
							19	9									
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	27	6	1			85
							30	9									
*01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	2	N	5					90
							6	9									
*02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	N	-0-					90
*03	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	85	1	772	2	N	-0-					90
*04	1980	X	937	-0-	-1043	-0-	79	1	857	2	N	1	3	1			88
							1	9									
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	69	1	692	2	N	88					176
							97	9									

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
*11	3510	X	2928	-0-	-582	-0-	237	1	2691	2	N	-0-					16
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	213	1	2637	2	N	11	11	1			16
							12	9									
*01	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	235	1	2825	2	N	-0-					16
*02	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	212	1	2217	2	N	3					19
							3	9									
*03	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	237	1	2146	2	N	-0-					19
*04	3540	X	2304	-0-	-1236	-0-	195	1	2105	2	N	4	6	1			17
							4	9									
05	3658	X	1466	-0-	-2192	-0-	134	1	1332	2	N	-0-					17

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
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1708	2	N	-0-					39
12	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	109	1	1341	2	N	6	6	1			39
							7	9									
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1451	2	N	-0-					39
*02	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	114	1	1201	2	N	2					41
							2	9									
*03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	91	1	826	2	N	-0-					41
*04	1830	N	1358	-0-	-472	-0-	115	1	1241	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1984	N	827	-0-	-1157	-0-	75	1	752	2	N	-0-					40

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
*11	2010	X	2000	-0-	-10	-0-	162	1	1838	2	N	-0-					38
12	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	122	1	1506	2	N	7	7	1			38
							8	9									
*01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	107	1	1290	2	N	-0-					38
*02	1876	X	1283	-0-	-593	-0-	111	1	1169	2	N	3					41
							3	9									
*03	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	109	1	981	2	N	-0-					41
*04	2010	X	1224	-0-	-786	-0-	104	1	1118	2	N	2	3	1			40
							2	9									
05	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	127	1	1261	2	N	-0-					40

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	1					14
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	1					15
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					15
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	180	2	Y	1					16
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	1					17
							1	9									
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	1					18
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	2					16
							2	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	6	1	229	2	Y	1					17
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
03	465	N	166	-0-	-299	-0-	4	1	161	2	Y	1					19
							1	9									
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	160	2	Y	1					20
							1	9									
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	135	2	Y	1					21
							1	9									

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

12	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	47	1	1894	2	Y	7					124
							8	9									
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	Y	16	1	8			139
							18	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	54	1	1902	2	Y	8	2	8			145
							9	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	Y	16	1	8			160
							18	9									
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	54	1	2041	2	Y	15					175
							17	9									
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	48	1	1898	2	Y	16					191
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					10
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					10
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					10
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					10
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

12	930	N	555	-0-	-375	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					30
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					30
02	868	N	483	-0-	-385	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					30
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					30
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					30
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	92	1	1329	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	618	-0-	-530	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	957	-0-	-469	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					13
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	-0-					13
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					13
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					13
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	47	1	722	2	Y	-0-					13
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14																	

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
*11	14542		8373	-0-	-6169 B	-19547	679	1	7694	2	Y	-0-					98
12	0		7545	-0-	7545 B	-12002	562	1	6950	2	Y	30	30	1			98
							33	9									
*01	0		8589	-0-	8589 B	-3413	659	1	7930	2	Y	-0-					98
*02	DLQ G-10		6260	-0-	6260 B	2847	545	1	5705	2	Y	9					107
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2847																	
*03	DLQ G-10		5755	-0-	5755 B	8602	573	1	5182	2	Y	-0-					107
*04	DLQ G-10		6126	-0-	6126 B	14728	500	1	5385	2	Y	219	196	1			130
							241	9									
*05	3661	N	5898	-0-	2237 B	16965	529	1	5270	2	Y	90					220
							99	9									

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
12	0		38	-0-	38 B	-20056	3	1	35	2	N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-20056					N	1					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20056																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3468																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-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
12	0		10329	-0-	10329 B	-8017	769	1	9505	2	N	50	42	1			52
							55	9									
01	0		12531	-0-	12531 B	4514	959	1	11526	2	N	42					94
							46	9									
02	0		11682	-0-	11682 B	16196	1016	1	10648	2	N	16					110
							18	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16196																	
03	964		11727	-0-	10763 B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-					110
04	9553		10855	-0-	1302 B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1			14
							79	9									
05	12927		7852	-0-	-5075 B	23186	717	1	7135	2	N	-0-					14

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
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-	2	1			64
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					64
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	8					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					72

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7500	11439	-0-	3939	11024	920	1	10431	2	N	80					150
						88	9									
12	7750	11524	-0-	3774	14798	854	1	10557	2	N	103	217	1			36
						113	9									
*01	7750	10990	-0-	3240	18038	839	1	10077	2	N	67					103
						74	9									
*02	7000	9034	-0-	2034	20072	781	1	8183	2	N	64					167
						70	9									
*03	7750	8247	-0-	497	20569	815	1	7360	2	N	65	184	1			48
						72	9									
*04	12600	8892	-0-	-3708 B	16861	750	1	8069	2	N	66	24	1			90
						73	9									
05	13020	7664	-0-	-5356 B	11505	696	1	6924	2	N	40					130
						44	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
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-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT				-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	657	-0-	-242	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

12	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1045	-0-	-1156	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	853	-0-	-1135	-0-	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	455	-0-	-475	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

*11	3240	X	2961	-0-	-279	-0-	240	1	2721	2	Y	-0-					23
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	12	12	1			23
							13	9									
*01	3224	X	2064	-0-	-1160	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-					23
*02	2912	X	1233	-0-	-1679	-0-	107	1	1119	2	Y	6					29
							7	9									
*03	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					29
*04	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	125	1	1343	2	Y	3	6	1			26
							3	9									
05	3255	X	1333	-0-	-1922	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 166096 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6876 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	A	12262	-0-	12262	12262	994	1	11268	2	N	-0-	28	1			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	12262					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	210	1	2377	2	Y	-0-					16
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	238	1	2936	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	262	1	3146	2	Y	-0-					17
*02	2744	X	2321	-0-	-423	-0-	202	1	2112	2	Y	6					23
							7	9									
*03	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	248	1	2238	2	Y	-0-					23
*04	3090	X	1995	-0-	-1095	-0-	169	1	1826	2	Y	-0-	4	1			19
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	211	1	2099	2	Y	-0-					19

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

*11	9390	X	174	-0-	-9216	-0-	14	1	160	2	N	-0-					32
12	7533	X	189	-0-	-7344	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1			32
							1	9									
*01	6851	X	449	-0-	-6402	-0-	34	1	415	2	N	-0-					32
*02	952	X	13	-0-	-939	-0-	1	1	10	2	N	2					34
							2	9									
*03	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	2			N	-0-					34
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

*11	6240	X	4602	-0-	-1638	-0-	373	1	4229	2	N	-0-					20
*12	6293	X	5215	-0-	-1078	-0-	389	1	4803	2	N	21	20	1			21
							23	9									
*01	5859	X	4001	-0-	-1858	-0-	307	1	3694	2	N	-0-					21
*02	5292	X	4000	-0-	-1292	-0-	348	1	3644	2	N	7					28
							8	9									
*03	5239	X	3866	-0-	-1373	-0-	385	1	3481	2	N	-0-					28
*04	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	310	1	3338	2	N	7	10	1			25
							8	9									
05	6014	X	3822	-0-	-2192	-0-	349	1	3473	2	N	-0-					25

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

*11	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	197	1	2235	2	N	-0-					2
12	3379	X	1746	-0-	-1633	-0-	130	1	1607	2	N	8	8	1			2
							9	9									
*01	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	98	1	1176	2	N	-0-					2
*02	2632	X	562	-0-	-2070	-0-	49	1	511	2	N	2					4
							2	9									
*03	2728	X	623	-0-	-2105	-0-	62	1	561	2	N	-0-					4
*04	2460	X	1413	-0-	-1047	-0-	120	1	1290	2	N	3	4	1			3
							3	9									
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	46	1	461	2	N	-0-					3

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	4					69
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2190	N	2089	-0-	-101	-0-	169	1	1920	2	N	-0-					34
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	157	1	1941	2	N	8	8	1			34
							9	9									
*01	2263	N	1664	-0-	-599	-0-	128	1	1536	2	N	-0-					34
*02	1960	N	1384	-0-	-576	-0-	120	1	1261	2	N	3					37
							3	9									
*03	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	172	1	1554	2	N	-0-					37
*04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	162	1	1744	2	N	4	5	1			36
							4	9									
05	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					36

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 233947 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7090 - 7114

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-					5

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 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	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10416 X	10047	-0-	-369	-0-	10047	2		N	-0-			-0-
01	10540 X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2		N	-0-			-0-
02	9520 X	9024	-0-	-496	-0-	9024	2		N	-0-			-0-
03	10540 X	9792	-0-	-748	-0-	9792	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	9407	-0-	-523	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
05	10044 X	9700	-0-	-344	-0-	9700	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

12	7068 X	6271	-0-	-797	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
01	7595 X	6557	-0-	-1038	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
02	6860 X	6816	-0-	-44	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	5869	-0-	-1726	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4354	-0-	-2006	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	4291	-0-	-3242	-0-	4291	2		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

12	8060 X	7928	-0-	-132	-0-	7928	2		N	-0-			-0-
01	7936 X	7793	-0-	-143	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
02	7168 X	6278	-0-	-890	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
03	7936 X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
05	7936 X	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2		N	-0-			-0-
01	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-			-0-
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2		N	-0-			-0-
03	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
04	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
*05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

12	19592 X	16585	-0-	-3007	-0-	16585	2		N	-0-			-0-
01	19592 X	18464	-0-	-1128	-0-	18464	2		N	-0-			-0-
02	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2		N	-0-			-0-
03	16895 X	16262	-0-	-633	-0-	16262	2		N	-0-			-0-
04	17880 X	16779	-0-	-1101	-0-	16779	2		N	-0-			-0-
05	18538 X	16792	-0-	-1746	-0-	16792	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

12	30163 X	28591	-0-	-1572	-0-	28591	2		N	-0-			-0-
01	29760 X	29530	-0-	-230	-0-	29530	2		N	-0-			-0-
02	26880 X	26691	-0-	-189	-0-	26691	2		N	-0-			-0-
03	29729 X	29051	-0-	-678	-0-	29051	2		N	-0-			-0-
04	28590 X	27218	-0-	-1372	-0-	27218	2		N	-0-			-0-
05	29543 X	28037	-0-	-1506	-0-	28037	2		N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	82	-0-	-1850	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

12	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	6190	-0-	-10798	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					-0-
03	22351	X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					-0-
05	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8559	-0-	-183	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8088	-0-	-964	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

12	T. A.		18234	-0-	18234	87408	18234	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		16385	-0-	16385	103793	16378	2	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
02	117757	X	13964	-0-	-103793	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	11387	-0-	-6841	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

12	12462	X	11513	-0-	-949	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
01	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

12	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	17699	3	198	9	N	180	368	1			213
01	12958 X	10662	-0-	-2296	-0-	10306	3	356	9	N	324	371	1			166
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	12800	3	376	9	N	342	184	1			324
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
04	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234
*05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12908	3	411	9	N	374	370	1			238

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

12	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2736	2	81	9	Y	74	187	1			117
01	4216 X	2374	-0-	-1842	-0-	2308	2	66	9	Y	60					177
02	3808 X	2372	-0-	-1436	-0-	2289	2	83	9	Y	75					252
03	3193 X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213
05	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2153	2	109	9	Y	99	188	1			124

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

12	961 N	214	-0-	-747	-0-	207	2	7	9	Y	6					139
01	620 N	150	-0-	-470	-0-	149	2	1	9	Y	1					140
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					147
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153
05	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					153

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	#	3874	-0-	-776	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
01	8638		8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
02	5428		5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	4619	#	4163	-0-	-456	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
04	5190		1079	-0-	-4111	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	5363		7841	-0-	2478	2478	7841	3			N	-0-					-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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*05	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	#	9288	-0-	-384	-0-	9260	2	28	9	N	25	1	8			251
01	9517	#	9354	-0-	-163	-0-	9318	2	36	9	N	33					284
02	8540	#	8188	-0-	-352	-0-	8153	2	35	9	N	32	180	1			136
03	9455	#	8949	-0-	-506	-0-	8918	2	31	9	N	28	1	8			163
04	9060	#	8452	-0-	-608	-0-	8419	2	33	9	N	30					193
05	9362	#	8385	-0-	-977	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			193

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	396	1	3741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	406	1	4311	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3615	-0-	-137	-0-	326	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	396	1	3985	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3760	-0-	-320	-0-	382	1	3378	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

12	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-					6
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					6
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					6
05	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					6

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

12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			Y	-0-					10
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					10
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	668	2	Y	-0-					10
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					10
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					10
05	744	N	334	-0-	-410	-0-	2	1	332	2	Y	-0-					10

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

12	2170	N	1600	-0-	-570	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1512	-0-	-534	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1237	-0-	-919	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

12	7378	X	6168	-0-	-1210	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			Y	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y	-0-					-0-
*05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2		Y	-0-			-0-
01	13330 X	12494	-0-	-836	-0-	12494	2		Y	-0-			-0-
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		Y	-0-			-0-
03	13640 X	6773	-0-	-6867	-0-	6772	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	13200 X	12473	-0-	-727	-0-	12473	2		Y	-0-			-0-
05	13640 X	11543	-0-	-2097	-0-	11543	2		Y	-0-			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

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

12	2511 X	2247	-0-	-264 B	-45661	2247	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2864	-0-	353 B	-45308	2864	2		N	-0-			-0-
02	3444 X	2483	-0-	-961 B	-45308	2483	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2624	-0-	-1189 B	-45308	2624	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3571	-0-	-119 B	-45308	3571	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	3629	-0-	777 B	-44531	3629	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

12	2325 N	2245	-0-	-80 B	-20875	2245	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2303	-0-	9 B	-20866	2303	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	2124	-0-	108 B	-20758	2124	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2277	-0-	45 B	-20713	2277	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2130	-0-	-90 B	-20713	2130	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2163	-0-	-162 B	-20713	2163	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	2739	-0-	-1136 B	-7991	2739	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2738	-0-	-1137 B	-7991	2738	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3428	-0-	-520 B	-7991	3428	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	4410	-0-	907 B	-7084	4410	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	4097	-0-	1397 B	-5687	4097	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	4519	-0-	737 B	-4950	4519	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

12	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

12	434 N	915	-0-	481 B	-350417	915	2			N	-0-					-0-
01	434 N	812	-0-	378 B	-350039	812	2			N	-0-					-0-
02	644 N	547	-0-	-97 B	-350039	547	2			N	-0-					-0-
03	713 N	1424	-0-	711 B	-349328	1424	2			N	-0-					-0-
04	690 N	8012	-0-	7322 B	-342006	8012	2			N	-0-					-0-
05	620 N	8092	-0-	7472 B	-334534	8092	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

12	2635 N	2652	-0-	17 B	-9256	2652	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2626	-0-	-71 B	-9256	2626	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2469	-0-	89 B	-9167	2469	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2750	-0-	84 B	-9083	2750	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2702	-0-	152 B	-8931	2702	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2808	-0-	142 B	-8789	2808	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1134	-0-	-182 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

12	465 N	484	-0-	19 B	-37716	484	2			N	-0-					-0-
01	527 N	401	-0-	-126 B	-37716	401	2			N	-0-					-0-
02	336 N	412	-0-	76 B	-37640	412	2			N	-0-					-0-
03	465 N	365	-0-	-100 B	-37640	365	2			N	-0-					-0-
04	390 N	443	-0-	53 B	-37587	443	2			N	-0-					-0-
05	465 N	359	-0-	-106 B	-37587	359	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

12	930 N	745	-0-	-185 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	812 N	256	-0-	-556 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2232 N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1979	-0-	-9 B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1841	-0-	-360 B	-0-	1841	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

12	1922 N	2125	-0-	203 B	-886	2125	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	2055	-0-	164 B	-722	2055	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1714	-0-	-78 B	-722	1714	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	2062	-0-	78 B	-644	2062	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1949	-0-	29 B	-615	1949	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	2000	-0-	109 B	-506	2000	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

12	2387 N	2138	-0-	-249 B	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1875	-0-	-264 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195 B	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1961	-0-	-23 B	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

12	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1561	-0-	-7 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	775	-0-	-961 B	-0-	775	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

12	6076 X	4872	-0-	-1204 B	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	3933	-0-	-2143 B	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
02	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	3113	-0-	-2137 B	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	540	1	36049	3	N	57					196
						63	9									
01	35619 X	34560	-0-	-1059	-0-	540	1	33939	3	N	74	167	1			103
						81	9									
02	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	504	1	32642	3	N	65					168
						72	9									
03	36642 X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175	1			48
						61	9									
04	35460 X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50					98
						55	9									
05	36766 X	28265	-0-	-8501	-0-	558	1	27631	3	N	69	1	8			166
						76	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	194	1	2016	2	N	-0-					112
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	187	1	2018	2	N	-0-					112
02	1876 N	1837	-0-	-39	-0-	150	1	1687	2	N	-0-					112
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-					112
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-					112
05	2046 N	1734	-0-	-312	-0-	154	1	1573	2	N	6					118
						7	9									

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
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					64
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	2	N	-0-					64
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-					64
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-					64
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	2	N	-0-					64
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
MILLER-BALCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135793 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 9881 - 10043

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

CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	Y	7	15	1			70
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9					79
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	Y	5					84
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1			78
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6					84
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	17	1			73

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1287	2	34	9	Y	31	68	1			10
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39					49
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					64
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1			38
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25					63
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	60	1			25

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

12	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	70	1	1558	2	N	38					123
							42	9									
01	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	82	1	1815	2	N	7					130
							8	9									
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					130
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					130
04	1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					130
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2374	2	N	38					168
							42	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

12	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	120	1	2660	2	N	94					212
							103	9									
01	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	119	1	2640	2	N	111	183	1			140
							122	9									
02	2744	X	2661	-0-	-83	-0-	109	1	2428	2	N	113					253
							124	9									
03	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	121	1	2685	2	N	114	180	1			187
							125	9									
04	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	112	1	2487	2	N	62	177	1			72
							68	9									
05	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	123	1	2731	2	N	-0-					72

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	118	1	2632	2	N	20	187	1			65
							22	9									
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	134	1	2973	2	N	-0-					65
02	2884	X	2475	-0-	-409	-0-	105	1	2329	2	N	37					102
							41	9									
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	119	1	2642	2	N	68					170
							75	9									
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	110	1	2454	2	N	27					197
							30	9									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	136	1	3023	2	N	-0-	179	1			18

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	859	-0-	-288	-0-	35	1	782	2	N	38					185
							42	9									
01	1147	N	915	-0-	-232	-0-	37	1	823	2	N	50					235
							55	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	56	184	1			107
							62	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	N	58					165
							64	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44	1	985	2	N	43					208
							47	9									
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	N	3	181	1			30
							3	9									

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
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					80
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					80
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	2	N	-0-					80
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	2	N	-0-					80
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	80	2	N	-0-					80
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	152	169	1			63
							167	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	72	1	1592	2	N	40					248
							44	9									
01	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	74	1	1649	2	N	47	180	1			115
							52	9									
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	62	1	1387	2	N	53					168
							58	9									
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
							41	9									
04	1710	N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
							25	9									
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	69	1	1538	2	N	5	178	1			55
							6	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-					137
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	N	-0-					137
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	N	-0-					137
03	620	N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510	N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	17	1	41	2	N	-0-					137

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	148	1	3297	2	N	20					153
							22	9									
01	4185	X	3556	-0-	-629	-0-	148	1	3298	2	N	100	180	1			73
							110	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	120					193
							132	9									
03	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	130	1	2893	2	N	39	177	1			55
							43	9									
04	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	146	1	3238	2	N	18					73
							20	9									
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	156	1	3458	2	N	110					183
							121	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC 884589
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

BONNER, H. P. GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090808 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9818 - 9958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

12	248 N	151	-0-	-97	-0-	148	2	3	9	N	3			62
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2			64
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5			69
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	N	19			88
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1			89
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15			104

CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 091253 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9582 - 9733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

12	310 N	199	-0-	-111	-0-	195	2	4	9	N	4			94
01	248 N	11	-0-	-237	-0-	10	2	1	9	N	1			95
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	N	7			102
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	N	15			117
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1			118
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	170	2	8	9	N	7			125

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					11
01	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					11
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					11
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11

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

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

12	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS DRIVE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198320 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

12	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	8052	2	17214	5	N	-0-					-0-
01	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	13813	2	23416	5	N	-0-					-0-
02	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
03	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
*05	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

12	496	X	421	-0-	-75	-0-	9	1	412	2	N	-0-				-0-
01	496	X	390	-0-	-106	-0-	8	1	382	2	N	-0-				-0-
02	448	X	86	-0-	-362	-0-	2	1	84	2	N	-0-				-0-
03	465	X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-				-0-
04	420	X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	2	N	-0-				-0-
05	434	X	303	-0-	-131	-0-	6	1	297	2	N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
IPACT 425810
KILPATRICK WELL #: 5 RRCID -> 133031 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 961 PERF. 893 - 896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1556	2	334	9	N	304	108	1			196
*07	1550 X	1466	-0-	-84	-0-	1214	2	252	9	N	229	355	1	2	8	68
*08	1550 X	899	-0-	-651	-0-	735	2	164	9	N	149					217
09	1500 X	214	-0-	-1286	-0-	214	2			N	-0-	156	1			61
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1435	2	432	9	N	393	361	1	2	8	91
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1076	2	318	9	N	289	165	1	1	8	214
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	644	2	284	9	N	258	351	1	1	8	120
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1345	2	259	9	N	235	163	1	1	8	191
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1153	2	224	9	N	204	184	1			211
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1	8	56
04	1500 N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1	8	67
05	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	882	2	215	9	N	195	182	1	1	8	79

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
12	0 W	2050	-0-	2050	8437	1762	2	288	9	N	262	344	1			123
01	0 W	1289	-0-	1289	9726	1006	2	283	9	N	257	183	1	1	8	196
02	0 W	1392	-0-	1392	11118	1147	2	245	9	N	223	355	1			64
03	3100 N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
04	3000 N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120
*05	3100 N	1357	-0-	-1743	5812	1115	2	242	9	N	220	169	1	1	8	170

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	173	1	1	8	32
01	T. A.	1798	-0-	1798	1798	1198	4	600	9	N	545	342	1	12	8	223
*02	3084 X	1286	-0-	-1798	-0-	960	4	326	9	N	296	351	1	3	8	165
*03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	4			N	-0-					165
*04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140
*05	1364 X	1333	-0-	-31	-0-	995	2	338	9	N	307	350	1			97

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12497 PERF.12428 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

12	62	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
01	62	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-		-0-
02	178	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
03	472 X	534	-0-	62	62	534	3		N	-0-		-0-
04	506 N	444	-0-	-62	-0-	444	3		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

12	124 N	28	-0-	-96	-0-	14	1	14 2	N	-0-		48
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12 2	N	-0-		48
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8 2	N	-0-		48
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1		N	-0-		48
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122 2	N	-0-		48
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256 2	N	-0-		48

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10447 #	7460	-0-	-2987	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
01	12393	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-			-0-
02	10024	8444	-0-	-1580	-0-	8444	3			N	-0-			-0-
03	11098	8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
04	10740	6121	-0-	-4619	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
05	11098	11386	-0-	288	288	11386	3			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

12	3658 X	3338	-0-	-320	-0-	33	1	3305	2	Y	-0-			39
01	3658 X	2813	-0-	-845	-0-	28	1	2785	2	Y	-0-			39
02	3304 X	2766	-0-	-538	-0-	27	1	2739	2	Y	-0-			39
03	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			39
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			39
*05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	32	1	3237	2	Y	-0-			78
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	31	1	3124	2	Y	-0-			78
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-			78
03	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-			78
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-			78
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-			78

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-			72
01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	34	1	3375	2	Y	-0-			72
02	3080 X	3066	-0-	-14	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-			72
03	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	33	1	3269	2	Y	-0-			72
04	3300 X	3271	-0-	-29	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-			72
*05	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-			72

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

12	3379 X	3038	-0-	-341	-0-	30	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2623	-0-	-177	-0-	26	1	2597	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	29	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2620	-0-	-350	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	37	1	3688	2	Y	-0-					17
01	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	36	1	3629	2	Y	-0-					17
02	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					17
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-					17
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-					17
*05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	37	1	3747	2	Y	-0-					17

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

12	3100	N	4775	-0-	1675	1675	47	1	4728	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4356	-0-	1256	2931	43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
02	3756	X	825	-0-	-2931	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	22	1	2232	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	61	1	6149	2	Y	-0-					-0-
*05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	57	1	5744	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

12	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	48	1	4758	2	Y	-0-					52
01	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	47	1	4727	2	Y	-0-					52
02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-					52
03	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	47	1	4651	2	Y	-0-					52
04	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					52
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	2	Y	-0-					52

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

12	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					112
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					112
02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					112
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	34	1	3392	2	Y	-0-					112
04	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					112
05	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	35	1	3489	2	Y	-0-					112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					22
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					22
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					22
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					22

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	39	1	3914	2	Y	-0-					92
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					92
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	38	1	3789	2	Y	-0-					92
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					92
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	41	1	4139	2	Y	-0-					92
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-					92

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					52
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					52
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					52
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					52

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	24	1	2439	2	Y	-0-					18
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	21	1	2116	2	Y	-0-					18
02	2296	X	1783	-0-	-513	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					18
03	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	20	1	2044	2	Y	-0-					18
04	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					18
05	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	22	1	2168	2	Y	-0-					18

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

*06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	26	1	2630	2	Y	-0-					52
*07	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					52
*08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-					52
*09	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	25	1	2522	2	Y	-0-					52
*10	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	26	1	2586	2	Y	-0-					52
*11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					52
*12	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					52
*01	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	24	1	2395	2	Y	-0-					52
*02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-					52
*03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					52
*04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	22	1	2243	3	Y	9					61
							10	9									
*05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					61

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

*12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-	60	3			-0-
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	37	1	3664	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3320	-0-	-96	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					-0-
*03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-
*04	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

12	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-					16
01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	43	1	4276	2	Y	-0-					16
02	4088	X	3106	-0-	-982	-0-	31	1	3075	2	Y	-0-					16
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					16
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	56					72
							62	9									

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

12	1209	N	546	-0-	-663	-0-	5	1	541	2	Y	-0-					20
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					20
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	32	1	3171	2	Y	-0-					19
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	32	1	3179	2	Y	-0-					19
02	3108 X	2845	-0-	-263	-0-	28	1	2817	2	Y	-0-					19
03	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19
04	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19
05	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

12	2790 N	2444	-0-	-346	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					58
01	2759 N	2364	-0-	-395	-0-	23	1	2341	2	Y	-0-					58
02	2464 N	2440	-0-	-24	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-					58
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58
05	2697 N	2480	-0-	-217	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-					3
01	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-					3
02	2576 X	1913	-0-	-663	-0-	19	1	1894	2	Y	-0-					3
03	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-					3
04	2760 X	1938	-0-	-822	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					3
05	2604 X	2394	-0-	-210	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-					3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

12	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	27	1	2675	2	Y	-0-					10
01	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	27	1	2678	2	Y	-0-					10
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	24	1	2415	2	Y	-0-					10
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-					10
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-					10
*05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-					10

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

12	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	25	1	2473	2	Y	-0-					30
01	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					30
02	2660 X	95	-0-	-2565	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					30
03	2914 X	233	-0-	-2681	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					30
04	2790 X	1582	-0-	-1208	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-					30
*05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					30

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

12	899 N	788	-0-	-111	-0-	8	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	522	-0-	-346	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	5	1	503	2	Y	-0-					-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3341	-0-	-689	-0-	33	1	3308	2	Y	-0-					233
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					233
02	3416	X	2987	-0-	-429	-0-	30	1	2956	2	Y	1	197	1			37
							1	9									
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-					37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					37
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					37

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					67
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					67
02	4228	X	4150	-0-	-78	-0-	41	1	4109	2	Y	-0-					67
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-					67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-					67
*05	4836	X	3964	-0-	-872	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	57	3			10

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
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	44	1	4390	2	Y	-0-					27
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					27
02	4032	X	3956	-0-	-76	-0-	39	1	3917	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-					27
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-					27

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
12	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					100
01	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					100
02	3052	X	3008	-0-	-44	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-					100
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-					100
*05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					100

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
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	16	1	1577	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	14	1	1367	2	Y	-0-					3
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	262	-0-	-1598	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					18
01	1798	N	397	-0-	-1401	-0-	4	1	393	2	Y	-0-					18
02	1120	N	490	-0-	-630	-0-	5	1	485	2	Y	-0-					18
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-					18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					18
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-					18

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-					130
01	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	35	1	3510	2	Y	-0-					130
02	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	32	1	3182	2	Y	-0-					130
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					130
04	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
*05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	33	1	3287	2	Y	27	13	3			144
							30	9									

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

12	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					12
01	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	40	1	4030	2	Y	-0-					12
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-					12
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-					12
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					12
05	4309	X	4160	-0-	-149	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	9	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

12	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-					17
01	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					17
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					17
03	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					17
04	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					17
*05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

12	1395	N	737	-0-	-658	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1061	-0-	-479	-0-	11	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					23
01	3658 X	462	-0-	-3196	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					23
02	3416 X	612	-0-	-2804	-0-	6	1	606	2	Y	-0-					23
03	3596 X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					23
04	3480 X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	2	Y	-0-					23
05	2015 X	793	-0-	-1222	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

12	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2670 X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	1298	-0-	-1337	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

12	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	26	1	2609	2	Y	-0-					33
01	2666 N	2633	-0-	-33	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-					33
02	2408 N	2349	-0-	-59	-0-	23	1	2326	2	Y	-0-					33
03	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					33
04	2550 N	2497	-0-	-53	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-					33
05	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	25	1	2526	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

12	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					10
01	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	31	1	3059	2	Y	-0-					10
02	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	27	1	2708	2	Y	-0-					10
03	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	27	1	2693	2	Y	-0-					10
04	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	27	1	2687	2	Y	-0-					10
05	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					10

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

12	496 N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

12	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10323 X	7648	-0-	-2675	-0-	76	1	7572	2	Y	-0-			-0-
01	10323 X	9169	-0-	-1154	-0-	91	1	9078	2	Y	-0-			-0-
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	84	1	8352	2	Y	-0-			-0-
03	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-			-0-
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	2	Y	-0-			-0-
*05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	93	1	9289	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1350 X	292	-0-	-1058	-0-	3	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

12	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	45	1	4529	2	Y	-0-			-0-
01	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	46	1	4629	2	Y	-0-			-0-
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4886	-0-	-167	-0-	48	1	4838	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4663	-0-	-227	-0-	46	1	4617	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	44	1	4414	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	37	1	3745	2	Y	-0-			17
01	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-			17
02	3304 X	1905	-0-	-1399	-0-	19	1	1886	2	Y	-0-			17
03	3658 X	624	-0-	-3034	-0-	6	1	618	2	Y	-0-			17
04	3540 X	88	-0-	-3452	-0-	1	1	87	2	Y	-0-			17
05	3658 X	224	-0-	-3434	-0-	2	1	222	2	Y	-0-			17

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

12	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	32	1	3245	2	Y	-0-			18
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	32	1	3216	2	Y	-0-			18
02	3024 X	3001	-0-	-23	-0-	30	1	2971	2	Y	-0-			18
03	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			18
04	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			18
05	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

12	12958 X	11447	-0-	-1511	-0-	113	1	11334	2	Y	-0-			114
01	12338 X	10930	-0-	-1408	-0-	108	1	10822	2	Y	-0-			114
02	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	126	1	12646	2	Y	-0-			114
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	130	1	13029	2	Y	-0-			114
04	11250 X	11151	-0-	-99	-0-	110	1	11041	2	Y	-0-			114
*05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	121	1	12148	2	Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	57	1	5746	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5395	-0-	-774	-0-	53	1	5342	2	Y	-0-			-0-
02	5404	X	4732	-0-	-672	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5337	-0-	-393	-0-	53	1	5284	2	Y	-0-			-0-
05	5797	X	160	-0-	-5637	-0-	2	1	158	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

12	2976	X	2546	-0-	-430	-0-	25	1	2521	2	Y	-0-			37
01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-			37
02	2324	X	2246	-0-	-78	-0-	22	1	2224	2	Y	-0-			37
03	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	25	1	2452	2	Y	1			38
							1	9							
04	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	25	1	2458	2	Y	-0-			38
05	2542	X	1836	-0-	-706	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-			38

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-			-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			-0-
02	1596	X	1365	-0-	-231	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1223	-0-	-854	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-			-0-
04	2010	X	1076	-0-	-934	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

12	775	N	408	-0-	-367	-0-	4	1	404	2	Y	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	700	X	337	-0-	-363	-0-	3	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	472	-0-	-241	-0-	5	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	690	X	278	-0-	-412	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	527	X	366	-0-	-161	-0-	4	1	362	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	22	1	2179	2	Y	-0-			27
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			27
02	2016	N	1775	-0-	-241	-0-	18	1	1757	2	Y	-0-			27
03	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-			27
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	20	1	2037	2	Y	-0-			27
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	20	1	1967	2	Y	-0-			27

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	-0-			-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-			-0-
02	2828	X	2726	-0-	-102	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	2	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-			-0-
03	496 N	172	-0-	-324	-0-	2	1	170	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	8	1	798	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-			27
01	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-			27
02	2520 N	2497	-0-	-23	-0-	25	1	2472	2	Y	-0-			27
03	2852 N	2196	-0-	-656	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-			27
04	2850 N	2658	-0-	-192	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			27
05	2759 N	2467	-0-	-292	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	32	1	3215	2	Y	-0-			-0-
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	34	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	3084	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	28	1	2824	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	2617	-0-	-855	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	1	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-			-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			-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
12	1953 X	1840	-0-	-113	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			54
01	1705 X	1592	-0-	-113	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			54
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	16	1	1639	2	Y	-0-			54
03	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1485	2	Y	-0-			54
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			54
*05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	25	1	2465	2	Y	-0-			54

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
12	2325 N	2239	-0-	-86	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-			18
01	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	21	1	2134	2	Y	-0-			18
02	2604 X	1881	-0-	-723	-0-	19	1	1862	2	Y	-0-			18
03	2883 X	2038	-0-	-845	-0-	20	1	2018	2	Y	-0-			18
04	2790 X	1958	-0-	-832	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-			18
05	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	20	1	1978	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	1164	-0-	-2308	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	2677	-0-	-702	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2734	-0-	-290	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	31	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	2508	-0-	-612	-0-	25	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	36	1	3605	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

12	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	27	1	2724	2	Y	-0-					1
01	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-					1
02	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					1
03	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	25	1	2530	2	Y	-0-					1
05	2759 X	2699	-0-	-60	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

12	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	26	1	2613	2	Y	-0-					27
01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-					27
02	2996 X	2315	-0-	-681	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-					27
03	3317 X	2403	-0-	-914	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					27
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-					27
*05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	27	1	2748	2	Y	-0-					27

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

12	8494 X	6898	-0-	-1596	-0-	68	1	6830	2	Y	-0-					-0-
01	8494 X	6511	-0-	-1983	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-					-0-
02	6468 X	6301	-0-	-167	-0-	62	1	6239	2	Y	-0-					-0-
03	6913 X	6848	-0-	-65	-0-	68	1	6780	2	Y	-0-					-0-
04	6690 X	6026	-0-	-664	-0-	60	1	5966	2	Y	-0-					-0-
05	6975 X	6699	-0-	-276	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

12	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	27	1	2732	2	Y	-0-					28
01	2914 N	2661	-0-	-253	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-					28
02	2744 X	2530	-0-	-214	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-					28
03	3038 X	2456	-0-	-582	-0-	24	1	2432	2	Y	-0-					28
04	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	23	1	2337	2	Y	-0-					28
05	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	24	1	2364	2	Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-					53
01	2728 N	2077	-0-	-651	-0-	21	1	2056	2	Y	-0-					53
02	2464 N	519	-0-	-1945	-0-	5	1	514	2	Y	-0-					53
03	2697 N	1414	-0-	-1283	-0-	14	1	1400	2	Y	-0-					53
04	2010 N	724	-0-	-1286	-0-	7	1	717	2	Y	-0-					53
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					53

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					33
01	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	48	1	4822	2	Y	-0-					33
02	4732 X	4562	-0-	-170	-0-	45	1	4517	2	Y	-0-					33
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	46	1	4595	2	Y	-0-					33
04	5010 X	4556	-0-	-454	-0-	45	1	4511	2	Y	-0-					33
05	5177 X	4661	-0-	-516	-0-	46	1	4615	2	Y	-0-					33

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	33	1	3325	2	Y	-0-					15
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	35	1	3480	2	Y	-0-					15
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-					15
03	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-					15
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-					15
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					15

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	19	1	1902	2	Y	-0-					1
01	3069	X	833	-0-	-2236	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					1
02	2772	X	310	-0-	-2462	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					1
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					1
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-					1
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

12	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3061	-0-	-131	-0-	30	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

12	5986	X	3794	-0-	-2192	-0-	38	1	3756	2	Y	-0-					11
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-					11
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					11
03	4092	X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-					11
04	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-					11
*05	4247	X	3365	-0-	-882	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					11

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					33
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	-0-					33
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					33
03	1829	N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					33
04	1740	N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-					33
05	1550	N	662	-0-	-888	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					33

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-					2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	618	2	Y	-0-					23
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	5	1	472	2	Y	-0-					23
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					23
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	5	1	475	2	Y	-0-					23
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	2			Y	-0-					23
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-			27
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-			27
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	2	1	191	2	Y	-0-			27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	-0-			27
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	Y	-0-			27
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

12	4309	X	1638	-0-	-2671	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	40	1	4004	2	Y	-0-			-0-
02	3836	X	3740	-0-	-96	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	2025	-0-	-1875	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	1977	-0-	-2177	-0-	20	1	1957	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	12	1	1244	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	14	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	13	1	1331	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

12	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-
01	3751	X	1789	-0-	-1962	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-			-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	38	1	3773	2	Y	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	35	1	3497	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-			-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2225	2	Y	-0-			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	21	1	2123	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

12	372	N	322	-0-	-50	-0-	3	1	319	2	N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	3	1	290	2	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	4	1	354	2	N	-0-			-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	2	N	-0-			-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	Y	-0-			18
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	23	1	2266	2	Y	-0-			18
02	2492	X	1618	-0-	-874	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			18
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			18
04	2670	X	2122	-0-	-548	-0-	21	1	2101	2	Y	-0-			18
05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3008	-0-	-526	-0-	30	1	2978	2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2189	-0-	-1003	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3134	-0-	-400	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3048	-0-	-192	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3041	-0-	-307	-0-	30	1	3011	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	41	1	4080	2	Y	-0-			11
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	49	1	4927	2	Y	-0-			11
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	56	1	5607	2	Y	-0-			11
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-			11
*05	3968 X	2744	-0-	-1224	-0-	27	1	2717	2	Y	-0-			11

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

12	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			7
01	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			7
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-			7
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	18	1	1778	2	Y	-0-			7
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1933	2	Y	-0-			7
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-			7

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

12	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	34	1	3424	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	1370	-0-	-2226	-0-	14	1	1356	2	Y	-0-			-0-
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-			-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

12	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	32	1	3241	2	Y	-0-			-0-
01	3348 X	3096	-0-	-252	-0-	31	1	3065	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2820	-0-	-204	-0-	28	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	31	1	3142	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-			19
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			19
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	52	1	5201	2	Y	-0-			19
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			19
04	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			19
*05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	61	1	6082	2	Y	-0-			19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	X	1228	-0-	-1022	-0-	12	1	1216	2	N	-0-					77
*07	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	8	1	809	2	N	-0-					77
*08	2325	X	650	-0-	-1675	-0-	6	1	644	2	N	-0-					77
*09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	N	-0-					77
*10	1271	X	999	-0-	-272	-0-	10	1	989	2	N	-0-	57	3			20
*11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	N	-0-					20
*12	1364	X	969	-0-	-395	-0-	10	1	959	2	N	-0-					20
*01	1364	X	1176	-0-	-188	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					20
*02	1372	X	932	-0-	-440	-0-	9	1	923	2	N	-0-					20
*03	1519	X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-					20
*04	1470	X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-					20
05	1178	X	975	-0-	-203	-0-	10	1	965	2	N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

12	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-					85
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	28	1	2762	2	Y	-0-					85
02	2576	X	2500	-0-	-76	-0-	25	1	2475	2	Y	-0-					85
03	2852	X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					85
04	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-					85
*05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-					85

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

12	651	N	186	-0-	-465	-0-	2	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	455	-0-	-382	-0-	5	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	802	-0-	-221	-0-	8	1	794	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	39	1	3864	2	Y	-0-					23
01	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	38	1	3799	2	Y	-0-					23
02	3668	X	3503	-0-	-165	-0-	35	1	3468	2	Y	-0-					23
03	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					23
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-					23
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-					23

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	9	1	924	2	Y	-0-					10
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	-0-					10
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					10
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-					10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					10
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-					10

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

12	9796	X	1163	-0-	-8633	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-					2
01	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	115	1	11450	2	Y	-0-					2
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	97	1	9652	2	Y	-0-					2
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-					2
04	11190	X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-					2
05	11563	X	10846	-0-	-717	-0-	107	1	10739	2	Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	4349	-0-	-22	-0-	43	1	4306	2	Y	-0-			6
01	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-			6
02	3976 X	3904	-0-	-72	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-			6
03	4402 X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-			6
04	4200 X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			6
05	4340 X	3773	-0-	-567	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-			6

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-			15
01	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			15
02	1876 X	1656	-0-	-220	-0-	16	1	1640	2	Y	-0-			15
03	2077 X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-			15
04	1980 X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-			15
05	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

12	2821 N	2670	-0-	-151	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			25
01	2728 N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-			25
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	23	1	2307	2	Y	-0-			25
03	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-			25
04	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-			25

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			49
01	3596 X	3593	-0-	-3	-0-	36	1	3557	2	Y	-0-			49
02	3332 X	3183	-0-	-149	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			49
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-			49
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			49
05	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-			49

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

12	4898 X	1903	-0-	-2995	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-			44
01	4836 X	1772	-0-	-3064	-0-	18	1	1754	2	Y	-0-			44
02	4060 X	3737	-0-	-323	-0-	36	1	3640	2	Y	55			99
						61	9							
03	4278 X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-			99
04	3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-			99
05	4123 X	1782	-0-	-2341	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-			99

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

12	7936 X	7346	-0-	-590	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-			13
01	7936 X	6911	-0-	-1025	-0-	68	1	6843	2	Y	-0-			13
02	7056 X	6965	-0-	-91	-0-	69	1	6896	2	Y	-0-			13
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-			13
04	7380 X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-			13
05	7719 X	6871	-0-	-848	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-			13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	962	-0-	-278	-0-	10	1	952	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	776	-0-	-652	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

12	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	30	1	2979	2	Y	-0-			54
01	4650	X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			54
02	3416	X	2276	-0-	-1140	-0-	23	1	2253	2	Y	-0-			54
03	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			54
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-			54
*05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-			54

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

12	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	2464	X	660	-0-	-1804	-0-	7	1	653	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			-0-
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

*06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	65	1	6455	2	Y	-0-			-0-
*07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	62	1	6221	2	Y	-0-			-0-
*08	7874	X	6011	-0-	-1863	-0-	60	1	5951	2	Y	-0-			-0-
*09	7620	X	5687	-0-	-1933	-0-	56	1	5631	2	Y	-0-			-0-
*10	7874	X	5634	-0-	-2240	-0-	56	1	5578	2	Y	-0-			-0-
*11	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	54	1	5359	2	Y	-0-			-0-
*12	6293	X	5207	-0-	-1086	-0-	52	1	5155	2	Y	-0-			-0-
*01	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-			-0-
*02	5320	X	4655	-0-	-665	-0-	46	1	4609	2	Y	-0-			-0-
*03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-			-0-
*04	5400	X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

12	7874	X	7106	-0-	-768	-0-	70	1	7036	2	Y	-0-			28
01	7874	X	6412	-0-	-1462	-0-	63	1	6349	2	Y	-0-			28
02	6776	X	6071	-0-	-705	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			28
03	7223	X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-			28
04	6990	X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-			28
05	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-			28

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

12	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	12	1	1214	2	Y	-0-			15
01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			15
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	12	1	1191	2	Y	-0-			15
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-			15
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-			15
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-			15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	7487	-0-	-480	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			13
01	7843 X	2131	-0-	-5712	-0-	21	1	2110	2	Y	-0-			13
02	7000 X	5822	-0-	-1178	-0-	58	1	5760	2	Y	4			17
						4	9							
03	7657 X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-			17
04	7290 X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-			17
05	7502 X	136	-0-	-7366	-0-	1	1	135	2	Y	-0-			17

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	21	1	2140	2	Y	-0-			2
01	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			2
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1804	2	Y	-0-			2
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			2
04	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-			2
05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			2

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-			42
01	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	20	1	2014	2	Y	-0-			42
02	1876 N	1819	-0-	-57	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-			42
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	20	1	1950	2	Y	-0-			42
04	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	19	1	1903	2	Y	-0-			42
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	20	1	1977	2	Y	-0-			42

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

12	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	28	1	2806	2	Y	-0-			-0-
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-			-0-
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	36	1	3591	2	Y	-0-			-0-
04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	39	1	3944	2	Y	-0-			-0-
05	4247 X	3235	-0-	-1012	-0-	32	1	3203	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

12	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-			15
01	3782 X	3542	-0-	-240	-0-	35	1	3507	2	Y	-0-			15
02	3584 X	1643	-0-	-1941	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-			15
03	3968 X	3108	-0-	-860	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			15
04	3780 X	3576	-0-	-204	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			15
*05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	40	1	3957	2	Y	-0-			15

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

12	4495 X	3657	-0-	-838	-0-	36	1	3621	2	Y	-0-			24
01	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-			24
02	3836 X	3691	-0-	-145	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-			24
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	39	1	3908	2	Y	-0-			24
04	4050 X	3568	-0-	-482	-0-	35	1	3533	2	Y	-0-			24
05	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-			24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					7
01	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	57	1	5658	2	Y	-0-					7
02	5404	X	5005	-0-	-399	-0-	50	1	4955	2	Y	-0-					7
03	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	53	1	5299	2	Y	-0-					7
04	5790	X	5220	-0-	-570	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					7
05	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	50	1	5042	2	Y	-0-					7

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

12	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	20	1	2019	2	Y	-0-					152
01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					152
02	1876	N	1836	-0-	-40	-0-	18	1	1818	2	Y	-0-					152
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-					152
04	2010	N	1403	-0-	-607	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					152
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	15	1	1481	2	Y	82					152
							90	9									

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

12	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

12	248	X	229	-0-	-19	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					2
01	248	X	113	-0-	-135	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					2
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	115	-0-	-3357	-0-	1	1	114	2	Y	-0-			40
01	3472 X	1483	-0-	-1989	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-			40
02	2016 X	1885	-0-	-131	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-			40
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-			40
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-			40
*05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	3			40
						3	9							

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

12	5394 X	4673	-0-	-721	-0-	46	1	4627	2	Y	-0-			5
01	5239 X	3553	-0-	-1686	-0-	35	1	3518	2	Y	-0-			5
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-			5
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-			5
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-			5
05	6076 X	5135	-0-	-941	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			5

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

12	6510 X	5899	-0-	-611	-0-	58	1	5841	2	Y	-0-			-0-
01	6510 X	4721	-0-	-1789	-0-	47	1	4674	2	Y	-0-			-0-
02	5796 X	4812	-0-	-984	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-			-0-
03	6014 X	4754	-0-	-1260	-0-	47	1	4707	2	Y	-0-			-0-
04	5820 X	4959	-0-	-861	-0-	49	1	4910	2	Y	-0-			-0-
05	5890 X	5628	-0-	-262	-0-	56	1	5572	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	1	5006	2	Y	-0-			12
01	4743 X	4297	-0-	-446	-0-	43	1	4254	2	Y	-0-			12
02	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	45	1	4497	2	Y	-0-			12
03	5053 X	4730	-0-	-323	-0-	47	1	4683	2	Y	-0-			12
04	4890 X	3982	-0-	-908	-0-	39	1	3943	2	Y	-0-			12
05	5053 X	4228	-0-	-825	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

12	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	71	1	7089	2	Y	-0-			-0-
01	7533 X	6880	-0-	-653	-0-	68	1	6812	2	Y	-0-			-0-
02	6804 X	6466	-0-	-338	-0-	64	1	6402	2	Y	-0-			-0-
03	7316 X	7158	-0-	-158	-0-	71	1	7087	2	Y	-0-			-0-
04	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	73	1	7302	2	Y	-0-			-0-
*05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	76	1	7611	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

12	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-			-0-
01	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3885	-0-	-483	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4406	-0-	-124	-0-	44	1	4362	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	45	1	4473	2	Y	5			-0-
						6	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1645	2	Y	-0-			27
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-			27
02	1652	N	1098	-0-	-554	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-			27
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	10	1	997	2	Y	-0-			27
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-			27
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1690	2	Y	-0-			27

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
12	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3274	-0-	-282	-0-	32	1	3242	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	35	1	3525	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-			-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
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			61
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	18	1	1846	2	Y	-0-			61
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-			61
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			61
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			61
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-			61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	4970	-0-	-4516	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-			8
01	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	99	1	9894	2	Y	-0-			8
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	78	1	7779	2	Y	-0-			8
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			8
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	Y	-0-			8
*05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-			8

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2239	2	Y	-0-			36
01	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	21	1	2072	2	Y	-0-			36
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	19	1	1936	2	Y	-0-			36
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			36
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			36
*05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			36

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2665	-0-	-2791	-0-	26	1	2639	2	Y	-0-			8
01	5456	X	2328	-0-	-3128	-0-	23	1	2305	2	Y	-0-			8
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	58	1	5771	2	Y	-0-			8
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-			8
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			8
05	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	7631	-0-	-289	-0-	76	1	7555	2	Y	-0-			-0-
*07	8184	X	7571	-0-	-613	-0-	75	1	7496	2	Y	-0-			-0-
*08	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	75	1	7530	2	Y	-0-			-0-
*09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	78	1	7770	2	Y	-0-			-0-
*10	7874	X	7537	-0-	-337	-0-	75	1	7462	2	Y	-0-			-0-
*11	7620	X	6893	-0-	-727	-0-	68	1	6825	2	Y	-0-			-0-
*12	8122	X	7328	-0-	-794	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-			-0-
*01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	78	1	7776	2	Y	-0-			-0-
*02	7336	X	6575	-0-	-761	-0-	65	1	6510	2	Y	-0-			-0-
*03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			-0-
*04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	7155	-0-	-688	-0-	71	1	7084	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

12	682	N	504	-0-	-178	-0-	5	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	6	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	4	1	391	2	Y	-0-			-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	N	-0-			-0-
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	2	1	178	2	N	-0-			-0-
02	308	N	30	-0-	-278	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

12	806	N	647	-0-	-159	-0-	6	1	641	2	N	-0-			-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	8	1	827	2	N	-0-			-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	5	1	542	2	N	-0-			-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	N	-0-			-0-
04	810	N	694	-0-	-116	-0-	7	1	687	2	N	-0-			-0-
05	620	N	149	-0-	-471	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

12	2883	X	286	-0-	-2597	-0-	3	1	283	2	Y	-0-			63
01	2883	X	575	-0-	-2308	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			63
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8	1	777	2	Y	-0-			63
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	-0-			63
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			63
*05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	Y	-0-			63

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	54	1	5359	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	51	1	5136	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4226	-0-	-506	-0-	42	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	41	1	4096	2	N	-0-			-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	51	1	5093	2	N	-0-			-0-
*05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	52	1	5243	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

12	4030 X	3271	-0-	-759	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	32	1	3214	2	Y	-0-					-0-
02	3584 X	2847	-0-	-737	-0-	28	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	3217	-0-	-534	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3540 X	3005	-0-	-535	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-					-0-
*05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	2	Y	-0-					25
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-					25
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					25
03	713 N	659	-0-	-54	-0-	7	1	652	2	Y	-0-					25
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	7	1	680	2	Y	-0-					25
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					25

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4129	-0-	1029	1029	41	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3111	-0-	111	1140	31	1	3080	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	2190	-0-	-910	230	22	1	2168	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

12	7378 X	6891	-0-	-487	-0-	68	1	6823	2	Y	-0-					23
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	73	1	7317	2	Y	-0-					23
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	63	1	6275	2	Y	-0-					23
03	6882 X	6806	-0-	-76	-0-	67	1	6739	2	Y	-0-					23
04	7140 X	3942	-0-	-3198	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					23
05	7378 X	6860	-0-	-518	-0-	68	1	6792	2	Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

12	4712 X	4248	-0-	-464	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-					2
01	4526 X	4479	-0-	-47	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					2
02	4088 X	4074	-0-	-14	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					2
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					2
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	44	1	4436	2	Y	-0-					2
*05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	48	1	4771	2	Y	-0-					2

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	1275	-0-	-2972	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	38	1	3779	2	Y	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	44	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					-0-
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	55	1	5474	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-					3
01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	35	1	3502	2	Y	-0-					3
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					3
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-					3

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

12	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	44	1	4355	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4491	-0-	-1492	-0-	44	1	4447	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4099	-0-	-1305	-0-	41	1	4058	2	Y	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	48	1	4817	2	Y	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4875	2	Y	-0-					-0-
*05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	52	1	5232	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

12	4247	X	3392	-0-	-855	-0-	34	1	3358	2	Y	-0-					40
01	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	40	1	3963	2	Y	-0-					40
02	3612	X	3278	-0-	-334	-0-	32	1	3246	2	Y	-0-					40
03	3937	X	2427	-0-	-1510	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					40
04	3870	X	1702	-0-	-2168	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					40
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-					40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

12	5363	X	5279	-0-	-84	-0-	52	1	5227	2	Y	-0-					20
01	5301	X	5202	-0-	-99	-0-	52	1	5150	2	Y	-0-					20
02	4788	X	4570	-0-	-218	-0-	45	1	4525	2	Y	-0-					20
03	5270	X	5137	-0-	-133	-0-	51	1	5086	2	Y	-0-					20
04	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-					20
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	52	1	5248	2	Y	-0-					20

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3025	-0-	-27	-0-	30	1	2995	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3271	-0-	-108	-0-	32	1	3239	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

12	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	60	1	6049	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5545	-0-	-111	-0-	55	1	5490	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	6104	-0-	-158	-0-	60	1	6044	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	3877	-0-	-2183	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	51	1	5085	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	33	1	3311	2	Y	-0-					72
01	4495	X	3268	-0-	-1227	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					72
02	3696	X	2673	-0-	-1023	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-					72
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	35	1	3522	2	Y	-0-					72
04	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-					72
05	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	33	1	3310	2	Y	-0-					72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	241	-0-	-441	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7467	-0-	-438	-0-	74	1	7393	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7466	-0-	-439	-0-	74	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6658	-0-	-538	-0-	66	1	6592	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7439	-0-	-32	-0-	74	1	7365	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6990	-0-	-240	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7141	-0-	-330	-0-	71	1	7070	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2901	-0-	-375	-0-	29	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	817	-0-	-2783	-0-	8	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	818	-0-	-2902	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	36	1	3627	2	Y	-0-					33
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	37	1	3714	2	Y	-0-					33
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	29	1	2947	2	Y	-0-					33
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	34	1	3372	2	Y	-0-					33
04	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-					33
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-					33

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-					10
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	2	Y	-0-					10
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	4	1	399	2	Y	-0-					10
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	5	1	493	2	Y	-0-					10
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	7	1	684	2	Y	-0-					10
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	10	1	959	2	Y	-0-					10

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	3	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	83	1	8339	2	Y	-0-					28
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	82	1	8212	2	Y	-0-					28
02	7616	X	7469	-0-	-147	-0-	74	1	7395	2	Y	-0-					28
03	8432	X	2162	-0-	-6270	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-					28
04	8160	X	4731	-0-	-3429	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-					28
05	8432	X	7887	-0-	-545	-0-	78	1	7809	2	Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					13
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	16	1	1636	2	Y	-0-					13
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					13
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	17	1	1655	2	Y	-0-					13
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	15	1	1498	2	Y	-0-					13
05	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

12	4185	X	3942	-0-	-243	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					13
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	38	1	3843	2	Y	-0-					13
02	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					13
03	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-					13
04	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-					13
05	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-					13

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	16	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	14	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1784	-0-	-148	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1703	-0-	-374	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	5270 X	4185	-0-	-1085	-0-	41	1	4144	2	Y	-0-			145
01	5394 X	4838	-0-	-556	-0-	48	1	4790	2	Y	-0-			145
02	4872 X	3310	-0-	-1562	-0-	33	1	3277	2	Y	-0-			145
03	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-			145
04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-			145
*05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-			145

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

12	6045 X	1412	-0-	-4633	-0-	14	1	1398	2	Y	-0-			7
01	6045 X	2141	-0-	-3904	-0-	21	1	2120	2	Y	-0-			7
02	5460 X	4112	-0-	-1348	-0-	41	1	4071	2	Y	-0-			7
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-			7
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-			7
*05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-			7

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

12	1984 X	866	-0-	-1118	-0-	9	1	857	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	527	-0-	-1333	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-
02	2156 X	1134	-0-	-1022	-0-	11	1	1123	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-			-0-
*05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

12	5797 X	5579	-0-	-218	-0-	55	1	5524	2	Y	-0-			20
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	62	1	6182	2	Y	-0-			20
02	4928 X	4755	-0-	-173	-0-	47	1	4708	2	Y	-0-			20
03	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			20
04	6030 X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55			75
						61	9							
05	6231 X	5331	-0-	-900	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			75

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

12	8866 X	8213	-0-	-653	-0-	81	1	8132	2	Y	-0-			-0-
01	8866 X	8633	-0-	-233	-0-	85	1	8548	2	Y	-0-			-0-
02	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	86	1	8581	2	Y	-0-			-0-
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-			-0-
05	9486 X	8968	-0-	-518	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

12	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	35	1	3459	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	35	1	3543	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	3185	-0-	-91	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	33	1	3273	2	Y	74			-0-
						81	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	2926	-0-	-360	-0-	29	1	2897	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			-0-
*05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	66	1	6615	2	N	-0-			5
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			5
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	2	N	-0-			5
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-			5
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-			5
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			5

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

12	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	15	1	1467	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58	-0-	12	1	1162	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	13	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	13	1	1300	2	N	-0-			-0-
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	14	1	1385	2	N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

12	7409 X	7204	-0-	-205	-0-	71	1	7133	2	Y	-0-			12
01	7688 X	7487	-0-	-201	-0-	74	1	7413	2	Y	-0-			12
02	6944 X	6607	-0-	-337	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			12
03	7688 X	7157	-0-	-531	-0-	71	1	7086	2	Y	-0-			12
04	7260 X	7078	-0-	-182	-0-	70	1	7008	2	Y	-0-			12
05	7502 X	7083	-0-	-419	-0-	70	1	7013	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

12	3069 X	2659	-0-	-410	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	30	1	2952	2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2505	-0-	-267	-0-	25	1	2480	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2410	-0-	-504	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
04	2880 X	1018	-0-	-1862	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			-0-
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	38	1	3821	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	34	1	3388	2	Y	-0-			28
01	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	32	1	3206	2	Y	-0-			28
02	3080 X	3068	-0-	-12	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-			28
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			28
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-			28
*05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2428	-0-	-424	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					5
01	2883	X	1635	-0-	-1248	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-					5
02	2604	X	1069	-0-	-1535	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					5
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					5
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	Y	-0-					5
*05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	215					5
							237	9									

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

12	1271	X	445	-0-	-826	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	893	-0-	-397	-0-	9	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	17	1	1731	2	Y	-0-					5
01	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	16	1	1601	2	Y	-0-					5
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	15	1	1546	2	Y	-0-					5
03	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					5
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					5
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					5

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

12	8246	X	7174	-0-	-1072	-0-	71	1	7103	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7206	-0-	-1040	-0-	71	1	7131	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	7448	X	6686	-0-	-762	-0-	66	1	6617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8091	X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-
*05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	23	1	2259	2	Y	-0-					5
01	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					5
02	2380	X	2194	-0-	-186	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					5
03	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					5

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

12	992	N	897	-0-	-95	-0-	9	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	9	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	8	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	588	-0-	-280	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	2661	-0-	-1865	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-			17
01	4526 X	2805	-0-	-1721	-0-	28	1	2777	2	Y	-0-			17
02	3780 X	2620	-0-	-1160	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			17
03	4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			17
04	3750 X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-			17
*05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-			17

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

12	6510 X	6099	-0-	-411	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-			27
01	6510 X	6074	-0-	-436	-0-	60	1	6014	2	Y	-0-			27
02	5768 X	5408	-0-	-360	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			27
03	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-			27
04	5910 X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-			27
05	6107 X	6068	-0-	-39	-0-	59	1	5899	2	Y	100			27
						110	9							

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

12	2976 N	2918	-0-	-58	-0-	29	1	2889	2	Y	-0-			18
01	2945 N	2312	-0-	-633	-0-	23	1	2289	2	Y	-0-			18
02	2688 X	2653	-0-	-35	-0-	26	1	2627	2	Y	-0-			18
03	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	28	1	2767	2	Y	-0-			18
04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	27	1	2747	2	Y	-0-			18
05	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	29	1	2880	2	Y	-0-			18

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

12	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			-0-
01	3844 X	3285	-0-	-559	-0-	33	1	3252	2	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3126	-0-	-290	-0-	31	1	3095	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	33	1	3314	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	33	1	3254	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

12	1395 X	1013	-0-	-382	-0-	10	1	1003	2	N	-0-			15
01	1395 X	742	-0-	-653	-0-	7	1	735	2	N	-0-			15
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			15
03	1147 X	821	-0-	-326	-0-	8	1	813	2	N	-0-			15
04	1110 X	849	-0-	-261	-0-	8	1	841	2	N	-0-			15
05	1271 X	549	-0-	-722	-0-	5	1	544	2	N	-0-			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

12	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	44	1	4358	2	Y	-0-			20
01	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	42	1	4239	2	Y	-0-			20
02	4116 X	3688	-0-	-428	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-			20
03	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-			20
04	4320 X	4022	-0-	-298	-0-	40	1	3982	2	Y	-0-			20
05	4402 X	4068	-0-	-334	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-			8
01	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	20	1	2016	2	Y	-0-			8
02	1848 N	1840	-0-	-8	-0-	18	1	1822	2	Y	-0-			8
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-			8
04	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	19	1	1865	2	Y	-0-			8
05	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	19	1	1942	2	Y	-0-			8

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

12	3007 X	1815	-0-	-1192	-0-	18	1	1797	2	Y	-0-			145
01	2294 X	1938	-0-	-356	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-			145
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	2	Y	-0-			145
03	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-			145
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	-0-			145
05	2418 N	1053	-0-	-1365	-0-	9	1	945	2	Y	90			145
						99	9							

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

12	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	41	1	4072	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	2954	-0-	-1386	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-			-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	43	1	4313	2	Y	-0-			-0-
*05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	43	1	4338	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

12	10137 X	9135	-0-	-1002	-0-	90	1	9045	2	Y	-0-			-0-
01	10106 X	9142	-0-	-964	-0-	91	1	9051	2	Y	-0-			-0-
02	8988 X	8256	-0-	-732	-0-	82	1	8174	2	Y	-0-			-0-
03	9641 X	8888	-0-	-753	-0-	88	1	8800	2	Y	-0-			-0-
04	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	88	1	8804	2	Y	-0-			-0-
05	9145 X	8903	-0-	-242	-0-	88	1	8815	2	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	20	1	1952	2	Y	-0-			10
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	2	Y	-0-			10
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-			10
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-			10
04	2280 N	1876	-0-	-404	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-			10
*05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-			10

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			2
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	34	1	3396	2	Y	-0-			2
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	-0-			2
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-			2
04	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	25	1	2490	2	Y	-0-			2
05	3596 X	2075	-0-	-1521	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					5
01	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-					5
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	21	1	2073	2	Y	-0-					5
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	24	1	2367	2	Y	18					23
							20	9									
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	23	1	2296	2	Y	5					28
							6	9									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	2	Y	1					29
							1	9									

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					13
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	23	1	2328	2	Y	-0-					13
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	22	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2772	2	N	-0-					26
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	34	1	3386	2	N	-0-					26
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	23	1	2299	2	N	-0-					26
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	27	1	2654	2	N	-0-					26
04	2340	X	2174	-0-	-166	-0-	22	1	2152	2	N	-0-					26
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	N	-0-					26

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

*10	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	59	1	5916	2	Y	-0-	71	3			-0-
*11	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	50	1	4982	2	Y	-0-					-0-
*12	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	55	1	5488	2	Y	-0-					-0-
*01	5983	X	5014	-0-	-969	-0-	50	1	4964	2	Y	-0-					-0-
*02	5404	X	5287	-0-	-117	-0-	52	1	5235	2	Y	-0-					-0-
*03	5983	X	5694	-0-	-289	-0-	56	1	5638	2	Y	-0-					-0-
*04	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	52	1	5194	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	50	1	4992	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

12	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	36	1	3592	2	Y	-0-					32
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	37	1	3652	2	Y	-0-					32
02	3444	X	3228	-0-	-216	-0-	32	1	3196	2	Y	-0-					32
03	3658	X	3309	-0-	-349	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-					32
04	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	34	1	3391	2	Y	-0-					32
05	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	32	1	3197	2	Y	-0-					32

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

12	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	152	1	4798	2	Y	-0-					9
01	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	150	1	4771	2	Y	-0-					9
02	4564	X	4447	-0-	-117	-0-	133	1	4314	2	Y	-0-					9
03	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	147	1	4581	2	Y	-0-					9
04	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	143	1	4617	2	Y	-0-					9
05	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	140	1	4691	2	Y	-0-					9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					40
01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	31	1	3092	2	Y	-0-					40
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	29	1	2905	2	Y	1					41
						1	9									
03	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					41
04	3840 X	1397	-0-	-2443	-0-	14	1	1383	2	Y	-0-					41
05	3534 X	1444	-0-	-2090	-0-	14	1	1430	2	Y	-0-					41

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

*12	3503 X	1352	-0-	-2151	-0-	52	1	1300	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3503 X	2269	-0-	-1234	-0-	91	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	88	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4443	85	1	2107	2	Y	-0-					-0-
04	10055 X	5612	-0-	-4443	-0-	238	1	5374	2	Y	-0-					-0-
*05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	226	1	5411	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

*12	2418 X	2187	-0-	-231	-0-	85	1	2102	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	101	1	2430	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	104	1	2535	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	8490 X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-					-0-
*05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

*12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	99	1	2461	2	Y	-0-					-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	99	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-					-0-
04	7341 X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

*12	2697 X	1903	-0-	-794	-0-	74	1	1829	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2697 X	2575	-0-	-122	-0-	103	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	72	1	1755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-					-0-
04	7729 X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

*12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	104	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	98	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447	96	1	2351	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	8047 X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-					-0-
*05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	2170	N	1651	-0-	-519	-0-	66	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1902	-0-	1902	1902	75	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1377	-0-	-1723	170	55	1	1322	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	178	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2759	-0-	2759	7297	107	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1167	-0-	267	7564	50	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*05	9026	X	1462	-0-	-7564	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	84	1	2043	2	Y	-0-	5	1			-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	85	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	66	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1457	-0-	1457	3147	57	1	1400	2	Y	-0-					-0-
04	3980	X	833	-0-	-3147	-0-	35	1	798	2	Y	-0-					-0-
*05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

*12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1999	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	73	1	1787	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2071	-0-	2071	3931	81	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2003	-0-	803	4734	85	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2063	-0-	-1037	3697	83	1	1980	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

*12	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	125	1	3102	2	Y	32	22	1			44
							35	9									
01	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	124	1	2984	2	Y	82					126
							90	9									
02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	66	1	1613	2	Y	-0-					126
03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2993	51	1	1263	2	Y	-0-	126	1			-0-
04	3805	X	812	-0-	-2993	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
*05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

*12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	196	1	4871	2	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	196	1	4699	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	180	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4171	-0-	4171	8750	162	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3287	-0-	3287	12037	140	1	3147	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4677	-0-	4677	16714	188	1	4489	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4929 X	4773	-0-	-156	-0-	185	1	4588	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	190	1	4554	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4223	-0-	4223	4223	166	1	4057	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4767	-0-	4767	8990	186	1	4581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4620	-0-	4620	13610	196	1	4424	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4961	-0-	4961	18571	199	1	4762	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

*12	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	1327	-0-	-1060	-0-	53	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	1239	-0-	-917	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1448	-0-	-939	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3376	2	N	-0-					-0-
05	1643 X	1564	-0-	-79	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

*12	3007 X	965	-0-	-2042	-0-	37	1	928	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	1292	-0-	-1095	-0-	52	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	1652	-0-	-504	-0-	65	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	80	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	92	1	2064	2	N	-0-					-0-
*05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	106	1	2539	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

*12	5952 X	5543	-0-	-409	-0-	215	1	5328	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5515	-0-	-189	-0-	221	1	5294	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	200	1	4892	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10405	207	1	5106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5497	-0-	5497	15902	233	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5792	-0-	5792	21694	232	1	5560	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

*12	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	786	-0-	786	786	31	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	725	-0-	725	1511	28	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	774	-0-	-126	1385	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
*05	2992 N	1607	-0-	-1385	-0-	64	1	1543	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

*12	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	102	1	2529	2	Y	-0-					-0-
01	2697 N	2470	-0-	-227	-0-	99	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	88	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	4324	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	6862 X	2538	-0-	-4324	-0-	108	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	98	1	2349	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

*12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	119	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	105	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5512	110	1	2727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7964	104	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	10175	89	1	2122	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3503	X	1988	-0-	-1515	-0-	77	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	126	1	3037	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	3406	134	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3477	-0-	3477	6883	135	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	10676	X	3793	-0-	-6883	-0-	161	1	3632	2	Y	-0-					-0-
*05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2101	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3565	X	1578	-0-	-1987	-0-	61	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2629	-0-	-905	-0-	105	1	2524	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	2658	104	1	2554	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	5636	114	1	2818	2	Y	42	14	1			28
							46	9									
04	8628	X	2992	-0-	-5636	-0-	124	1	2804	2	Y	58	39	1			47
							64	9									
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	119	1	2858	2	Y	19	36	1			30
							21	9									

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
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-	42	1			-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	1272	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	3068	70	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1593	-0-	693	3761	68	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1420	-0-	-1680	2081	57	1	1363	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 202989 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12143 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

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
*12	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	115	1	2845	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	108	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	2752	108	1	2644	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3021	-0-	3021	5773	118	1	2903	2	Y	-0-					-0-
04	8770	X	2997	-0-	-5773	-0-	127	1	2870	2	Y	-0-					-0-
*05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	119	1	2855	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	136	1	3380	2	Y	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3566	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3277	-0-	3277	3277	129	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	6676	132	1	3267	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2851	-0-	2851	9527	121	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	4133	-0-	4133	13660	166	1	3967	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	114	1	2819	2	N	-0-	2	7			35
01	3162	X	1599	-0-	-1563	-0-	64	1	1535	2	N	-0-					35
02	2856	X	1452	-0-	-1404	-0-	57	1	1395	2	N	-0-					35
03	3069	X	1442	-0-	-1627	-0-	56	1	1386	2	N	-0-					35
04	2880	X	1844	-0-	-1036	-0-	78	1	1766	2	N	-0-					35
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	50					85
							55	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

*12	651	N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		626	-0-	626	626	25	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	1375	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		610	-0-	610	1985	26	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		663	-0-	663	2648	27	1	636	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

*12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	60	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	61	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	55	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1448	-0-	1448	2844	56	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	389	-0-	-811	2033	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
*05	2884	N	851	-0-	-2033	-0-	34	1	817	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

*12	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	91	1	2265	2	N	-0-					146
01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	88	1	2125	2	N	65					211
							72	9									
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	89	1	2188	2	N	-0-					211
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	97	1	2405	2	N	-0-					211
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	N	22	192	1			41
							24	9									
*05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	103	1	2459	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

*12	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	103	1	2565	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	128	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	69	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3710	75	1	1846	2	Y	31	10	1			21
							34	9									
04	5220	X	1510	-0-	-3710	-0-	62	1	1398	2	Y	45	30	1			36
							50	9									
*05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	Y	13	27	1			22
							14	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

*12	3658	X	2715	-0-	-943	-0-	105	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	152	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3025	-0-	-223	-0-	119	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	122	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	133	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	137	1	3275	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	133	1	3303	2	N	126					164
						139	9									
01	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					164
02	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	126	1	3079	2	N	-0-					164
03	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	136	1	3365	2	N	69	191	1			42
						76	9									
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	140	1	3161	2	N	-0-					42
05	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	138	1	3297	2	N	-0-					42

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
*12	7347 X	3876	-0-	-3471	-0-	150	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	5012	-0-	-2335	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
02	5656 X	4596	-0-	-1060	-0-	181	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	204	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4441	-0-	-419	-0-	189	1	4252	2	N	-0-					-0-
05	5084 X	3438	-0-	-1646	-0-	138	1	3300	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1519 X	1376	-0-	-143	-0-	53	1	1323	2	N	-0-					20
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					20
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	236	1	5781	2	N	-0-					20
03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	224	1	5535	2	N	-0-					20
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	190	1	4273	2	N	-0-					20
05	6665 X	4571	-0-	-2094	-0-	183	1	4388	2	N	-0-					20

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
*12	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	99	1	2463	2	N	-0-	15	7			12
01	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	94	1	2255	2	N	-0-					12
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					12
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	288	1	7112	2	N	82					94
						90	9									
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4489	2	N	-0-					94
*05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4221	2	N	-0-					94

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
*12	4464 X	4330	-0-	-134	-0-	168	1	4162	2	N	-0-					-0-
01	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	169	1	4060	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	3890	-0-	-114	-0-	153	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	166	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	175	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	168	1	4011	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	162	1	4012	2	N	-0-	10	7			27
01	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					27
02	3976 X	3666	-0-	-310	-0-	142	1	3463	2	N	55					82
						61	9									
03	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					82
04	4260 X	2795	-0-	-1465	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					82
05	4185 X	1875	-0-	-2310	-0-	75	1	1800	2	N	-0-					82

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	127	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	216	1	5293	2	N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	231	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	166	1	3743	2	N	50	23	1			27
							55	9									
05	6107	X	3782	-0-	-2325	-0-	151	1	3613	2	N	16	23	1			20
							18	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	113	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2326	-0-	-1034	-0-	91	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	106	1	2610	2	N	37	12	1			25
							41	9									
04	3480	X	1998	-0-	-1482	-0-	84	1	1892	2	N	20	20	1			25
							22	9									
05	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	100	1	2390	2	N	13	20	1			18
							14	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

*12	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	174	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	177	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3692	-0-	-536	-0-	145	1	3547	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	256	1	6316	2	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	261	1	5894	2	N	-0-					-0-
*05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	255	1	6115	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2135	44	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1101	-0-	201	2336	47	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1174	-0-	-1926	410	47	1	1127	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

*12	837	X	700	-0-	-137	-0-	27	1	670	2	N	3					30
							3	9									
01	837	X	754	-0-	-83	-0-	28	1	667	2	N	54					84
							59	9									
02	728	X	677	-0-	-51	-0-	27	1	650	2	N	-0-					84
03	806	X	738	-0-	-68	-0-	29	1	709	2	N	-0-					84
04	720	X	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	2	N	-0-					84
*05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	-0-					84

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	6107 X	6051	-0-	-56	-0-	234	1	5817	2	N	-0-					-0-
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	251	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	5516 X	4905	-0-	-611	-0-	193	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	253	1	6232	2	N	30	10	1			20
						33	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	262	1	5904	2	N	42	29	1			33
						46	9									
*05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	244	1	5853	2	N	42	41	1			34
						46	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

*12	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	96	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	91	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2352 X	2096	-0-	-256	-0-	82	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	2335	-0-	-269	-0-	91	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	90	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	94	1	2257	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

12	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	212	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	1846	-0-	-665	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	2047	-0-	-221	-0-	185	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	169	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1855	-0-	-365	-0-	188	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					23
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					23
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					23
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					23
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					23
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	8	1	601	2	N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
*05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

12	3968 X	3947	-0-	-21	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

12	3379 X	1463	-0-	-1916	-0-	1463	2			Y	-0-					26
01	1674 X	963	-0-	-711	-0-	963	2			Y	-0-					26
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					26
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-	22	1			4
04	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2			Y	-0-					4
*05	2680 N	2563	-0-	-117	-0-	2563	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

12	6417 X	5870	-0-	-547	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5765	-0-	-373	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	5031	-0-	-369	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-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
12	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

12	2790	X	1021	-0-	-1769	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

12	3286	X	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			Y	-0-					17
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			Y	-0-					17
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			Y	-0-	14	1			3
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			Y	-0-					3
05	2449	N	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					33
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					33
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					33
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	2	1	9	Y	1	28	1			6
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			Y	-0-					6
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

12	4464	X	3058	-0-	-1406	-0-	3058	2			Y	-0-					17
01	4464	X	3303	-0-	-1161	-0-	3303	2			Y	-0-					17
02	4004	X	3298	-0-	-706	-0-	3298	2			Y	-0-					17
03	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	2504	2			Y	-0-	14	1			3
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-					3
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

12	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	3821	2			Y	-0-					18
01	3906	X	3750	-0-	-156	-0-	3750	2			Y	-0-					18
02	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					18
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3678	2	1	9	Y	1	15	1			4
04	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3368	2			Y	-0-					4
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1317	-0-	-1721	-0-	1317	2			N	-0-					77
01	3038	X	1882	-0-	-1156	-0-	1802	2	80	9	N	73					150
02	3444	X	874	-0-	-2570	-0-	874	2			N	-0-					150
03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20
*05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					20

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
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	740	3540	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	16653					N	-0-					-0-
*05	16653	X	-0-	-0-	-16653	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	1679	-0-	-4056	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	1900	-0-	-3618	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1099	-0-	-945	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	783	-0-	-225	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

12	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	4931	-0-	-1369	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	5999	-0-	-976	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2106	-0-	-134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 15798 PERF.13316 - 13539

12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	531	-0-	-477	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N	13591	-0-	10491	10491	474	1	13117	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					17
01	3069 X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			Y	-0-					17
02	2800 N	3317	-0-	517	517	3317	2			Y	-0-					17
03	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2			Y	-0-	14	1			3
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					3
*05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

12	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	1624 X	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1798 X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
*05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
*05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

12	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	998	-0-	-2586	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1150	-0-	-1733	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

12	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1647	-0-	-369	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
*05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
*05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

12	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2347	-0-	-846	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3672	-0-	572	572	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	5575	-0-	2575	3147	5575	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	4907	-0-	1807	4954	4907	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

12	4588 X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3020	-0-	-1568	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
02	4228 X	3758	-0-	-470	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
*05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

12	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2385	-0-	-591	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

12	4371	X	3377	-0-	-994	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2999	-0-	-949	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					17
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					17
02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			Y	-0-					17
03	3100	N	4803	-0-	1703	4078	4803	2			Y	-0-	14	1			3
04	3000	N	4843	-0-	1843	5921	4843	2			Y	-0-					3
*05	10992	X	5071	-0-	-5921	-0-	5071	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	4420	-0-	-1780	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			Y	-0-					-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
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

12	4311 X	3412	-0-	-899	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
*05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761	2		Y	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

12	4712 X	2010	-0-	-2702	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2962	-0-	-426	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

12	2976 X	2381	-0-	-595	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-
01	2697 N	1673	-0-	-1024	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1017	-0-	-523	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	925	-0-	-346	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	925	-0-	-284	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2192	-0-	-1311	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	507	-0-	-2629	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2126	-0-	-1222	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					16
01	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					16
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					16
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-	13	1			3
04	2910	X	955	-0-	-1955	-0-	955	2			Y	-0-					3
05	3007	X	946	-0-	-2061	-0-	946	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

12	2914	X	2117	-0-	-797	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	967	-0-	-335	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	876	-0-	-216	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3453	-0-	-360	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3041	-0-	-179	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
*05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

12	11718	X	11561	-0-	-157	-0-	11561	2			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11368	-0-	-629	-0-	11368	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10138	-0-	-222	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			Y	-0-					-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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

12	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4786	-0-	-1724	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4906	-0-	-358	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

12	5983	X	3941	-0-	-2042	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4267	-0-	-1557	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2745	-0-	-3486	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3643	-0-	-2597	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3451	-0-	-2997	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

12	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4066	-0-	-584	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3712	-0-	-376	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2784	-0-	-1680	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	5788	-0-	-764	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
03	7254	X	5584	-0-	-1670	-0-	5584	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	5106	-0-	-1914	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	5131	-0-	-2123	-0-	5131	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

12	5239	X	4915	-0-	-324	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2328	-0-	-2973	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

12	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5092	-0-	-85	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4560	-0-	-32	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8942	-0-	-2001	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
01	10478	X	8460	-0-	-2018	-0-	8460	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7404	-0-	-968	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	7989	-0-	-939	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

12	2790	N	1494	-0-	-1296	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1386	-0-	-1218	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	903	-0-	-1057	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	873	-0-	-477	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	3253	-0-	-1645	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					5
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					5
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					5
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1422	-0-	-118	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

12	7099	X	6475	-0-	-624	-0-	6475	2			Y	-0-					17
01	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	6654	2			Y	-0-					17
02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			Y	-0-					17
03	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2			Y	-0-	14	1			3
04	6480	X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2			Y	-0-					3
*05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4041	-0-	-950	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	3865	-0-	-905	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4223	-0-	-799	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

12	5301 X	3052	-0-	-2249	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4128	-0-	-1111	-0-	4128	2		Y	-0-			-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	3017	-0-	-1230	-0-	3017	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		Y	-0-			-0-
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2		Y	-0-			-0-
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		Y	-0-			-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		Y	-0-			-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		Y	-0-			-0-
*05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

12	204 N	-0-	-0-	-204	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

12	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	3779	-0-	-1150	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3055	-0-	-1369	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3243	-0-	-1035	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3119	-0-	-961	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12745 - 13322

12	1457 N	411	-0-	-1046	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	106	-0-	-344	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12	3689 X	3042	-0-	-647	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
*05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-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
12	2759 X	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

12	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3043	-0-	-491	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3174	-0-	-158	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3001	-0-	-688	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3394	-0-	-176	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					17
01	1705 X	1187	-0-	-518	-0-	1187	2			Y	-0-					17
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2			Y	-0-					17
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2			Y	-0-	14	1			3
04	2887 N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2			Y	-0-					3
*05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
02	6720 X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
*05	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

12	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			Y	-0-					171
01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			Y	-0-					171
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			Y	-0-					171
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72	9	Y	65	177	1			59
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59
*05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

12	7533 X	7222	-0-	-311	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
01	7533 X	6625	-0-	-908	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
02	6804 X	5983	-0-	-821	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7290 X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
05	7223 X	6378	-0-	-845	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

12	6913 X	6184	-0-	-729	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
02	6244 X	5392	-0-	-852	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
03	6541 X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2			Y	-0-					-0-
04	6180 X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
05	6169 X	5644	-0-	-525	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	6796	-0-	-830	-0-	6796	2			Y	-0-			-0-
01	7409 X	3836	-0-	-3573	-0-	3836	2			Y	-0-			-0-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-			-0-
03	7130 X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2			Y	-0-			-0-
04	6900 X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2			Y	-0-			-0-
05	7223 X	5252	-0-	-1971	-0-	5252	2			Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

12	9269 X	8666	-0-	-603	-0-	8666	2			N	-0-			-0-
01	9114 X	8438	-0-	-676	-0-	8438	2			N	-0-			-0-
02	8092 X	7528	-0-	-564	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
03	8835 X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
04	8400 X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
05	8680 X	8136	-0-	-544	-0-	8136	2			N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

12	8866 X	3509	-0-	-5357	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	2284	-0-	-5187	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
*05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

12	155 N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	1	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	20	1	2031	2	Y	-0-			70
01	2201 N	1879	-0-	-322	-0-	19	1	1860	2	Y	-0-			70
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-			70
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-			70
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	-0-			70
*05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	21	1	2051	2	Y	-0-			70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	3	-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

12	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	26	1	2614	2	Y	-0-	2
01	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	26	1	2584	2	Y	-0-	2
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	23	1	2288	2	Y	-0-	2
03	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	25	1	2459	2	Y	-0-	2
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	24	1	2429	2	Y	-0-	2
*05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-	2

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

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

12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			144
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			144
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			144
03	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2		N	-0-			144
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			144
*05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					1
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0		8062	-0-	8062	8062	8062	2			N	-0-					-0-
01	11963	X	3901	-0-	-8062	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	4198	-0-	-12378	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	696	-0-	-17064	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	183	-0-	-18169	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

*12	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	125	1	3099	2	Y	-0-	34	1			-0-
01	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	125	1	3007	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	113	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6060	121	1	2992	2	Y	64	21	1			43
						70	9									
04	9288 X	3228	-0-	-6060	-0-	134	1	3015	2	Y	72	52	1			63
						79	9									
*05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	130	1	3103	2	Y	19	44	1			38
						21	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

*12	217 N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	N	-0-	25	7			163
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	5	1	131	2	N	-0-					163
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					163
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					163
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					163

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
02	14B DENY	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					25
03	14B DENY	5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					25
04	14B DENY	3052	-0-	3052	3059	3052	3			N	-0-					25
05	14B DENY	6278	-0-	6278	9337	6278	3			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 087039 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8708

12	14B2 EXT	115	-0-	115	135	115	2		N	-0-			-0-
01	135 X	-0-	-0-	-135	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

12	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	218	-0-	-2665	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	876	-0-	-608	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3155	-0-	155	155	3155	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3334	-0-	234	389	3334	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

12	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
*05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

12	3999 X	3112	-0-	-887	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	1905	-0-	-2127	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
*05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					55
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					55
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					55
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					55
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					55
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					55

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
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					43
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					43
02	1008	N	727	-0-	-281	-0-	727	2			N	-0-					43
03	1116	N	276	-0-	-840	-0-	276	2			N	-0-					43
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	426	2			N	-0-					43
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

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
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					65
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					65
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5057	-0-	-275	-0-	5057	2			Y	-0-					-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
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101	1	1774	2	N	-0-					35
01	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					35
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	-0-					35
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					35
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	2	N	-0-					35
*05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	11					46
						12	9									

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

12	2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	52	-0-	-2428	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	794	-0-	-1334	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2652 N	2532	-0-	-120	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
*05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

12	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

12	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	2604 X	1891	-0-	-713	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	981	-0-	-662	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	36	1	3637	2	Y	-0-			18
01	4526	X	3400	-0-	-1126	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			18
02	4088	X	3400	-0-	-688	-0-	34	1	3366	2	Y	-0-			18
03	4526	X	3776	-0-	-750	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			18
04	4110	X	3862	-0-	-248	-0-	38	1	3824	2	Y	-0-			18
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	40	1	4042	2	Y	-0-			18

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

12	6758	X	6236	-0-	-522	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-			35
01	6758	X	5984	-0-	-774	-0-	59	1	5925	2	Y	-0-			35
02	6104	X	5460	-0-	-644	-0-	54	1	5406	2	Y	-0-			35
03	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	59	1	5934	2	Y	-0-			35
04	6150	X	5314	-0-	-836	-0-	53	1	5261	2	Y	-0-			35
05	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	56	1	5625	2	Y	-0-			35

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	21	1	2149	2	Y	1			21
							1	9							
01	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	21	1	2054	2	Y	-0-			21
02	2016	X	1628	-0-	-388	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			21
03	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	18	1	1793	2	Y	-0-			21
04	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	13	1	1260	2	Y	-0-			21
05	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	12	1	1195	2	Y	-0-			21

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

12	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	12	1	1187	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	39	1	3907	2	Y	-0-			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3912	2	Y	-0-			-0-
*05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	35	1	3458	2	Y	-0-			-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

12	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	39	1	3926	2	N	-0-			13
01	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	39	1	3909	2	N	-0-			13
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	39	1	3918	2	N	-0-			13
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	39	1	3936	2	N	-0-			13
04	3870	X	2728	-0-	-1142	-0-	27	1	2701	2	N	-0-			13
05	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	37	1	3742	2	N	-0-			13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

12	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	58	1	5805	2	Y	-0-			-0-
01	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	58	1	5754	2	Y	-0-			-0-
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	54	1	5421	2	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	58	1	5791	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	5674	-0-	-116	-0-	56	1	5618	2	Y	-0-			-0-
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-	47	1	4737	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	77	1	7741	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7098	-0-	-350	-0-	70	1	7028	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7380	-0-	-270	-0-	73	1	7307	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	77	1	7660	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	35	1	3467	2	Y	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	30	1	2988	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					5
01	3224	X	2480	-0-	-744	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					5
02	2884	X	2326	-0-	-558	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					5
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					5
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-					5
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					5

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2460	2	Y	-0-					36
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2443	2	Y	-0-					36
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					36
03	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	21	1	2127	2	Y	-0-					36
04	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	17	1	1735	2	Y	-0-					36
05	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					36

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	84	1	8360	2	Y	-0-					1
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	81	1	8117	2	Y	-0-					1
02	8064	X	7328	-0-	-736	-0-	73	1	7255	2	Y	-0-					1
03	8928	X	8121	-0-	-807	-0-	80	1	8041	2	Y	-0-					1
04	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	77	1	7726	2	Y	-0-					1
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	79	1	7913	2	Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

12	2666	N	2317	-0-	-349	-0-	23	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2043	-0-	-85	-0-	20	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	22	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2080	-0-	-230	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	26	1	2554	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					7
01	3286	X	2139	-0-	-1147	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-					7
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	20	1	2036	2	Y	-0-					7
04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	21	1	2142	2	Y	-0-					7
05	4557	X	1706	-0-	-2851	-0-	17	1	1689	2	Y	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					42
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-					42
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					42
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					42
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					42
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					42

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

12	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	52	1	5178	2	Y	-0-					3
01	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	51	1	5142	2	Y	-0-					3
02	5012	X	4807	-0-	-205	-0-	48	1	4759	2	Y	-0-					3
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	49	1	4870	2	Y	-0-					3
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	48	1	4845	2	Y	-0-					3
05	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	50	1	5027	2	Y	-0-					3

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	39	1	3938	2	Y	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	33	1	3327	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	37	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	36	1	3616	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

*10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-	52	3			-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	16	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	18	1	1801	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	44	1	4432	2	Y	-0-					5
01	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	42	1	4245	2	Y	-0-					5
02	3948	X	3758	-0-	-190	-0-	37	1	3721	2	Y	-0-					5
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	40	1	4029	2	Y	-0-					5
04	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	40	1	4034	2	Y	-0-					5
05	4464	X	3584	-0-	-880	-0-	35	1	3549	2	Y	-0-					5

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

12	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	22	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2081	-0-	-131	-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	24	1	2414	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	24	1	2403	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3831	-0-	-44	-0-	38	1	3793	2	Y	-0-			18
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	37	1	3741	2	Y	-0-			18
02	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	33	1	3296	2	Y	-0-			18
03	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-			18
04	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-			18
05	3844 X	3291	-0-	-553	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-			18

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

12	7068 X	5023	-0-	-2045	-0-	50	1	4973	2	Y	-0-			5
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	72	1	7180	2	Y	-0-			5
02	6384 X	6282	-0-	-102	-0-	62	1	6220	2	Y	-0-			5
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	71	1	7102	2	Y	-0-			5
04	7020 X	6847	-0-	-173	-0-	68	1	6779	2	Y	-0-			5
05	7254 X	6972	-0-	-282	-0-	69	1	6903	2	Y	-0-			5

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

12	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	14	1	1380	2	Y	-0-			5
01	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-			5
02	1764 N	1544	-0-	-220	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			5
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-			5
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-			5
05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-			5

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

12	3038 X	2568	-0-	-470	-0-	25	1	2543	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2533	-0-	-505	-0-	25	1	2508	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	1647	-0-	-1097	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	1740	-0-	-810	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-			19
01	2201 X	1696	-0-	-505	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			19
02	1540 X	1401	-0-	-139	-0-	14	1	1387	2	Y	-0-			19
03	2201 X	1100	-0-	-1101	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-			19
04	2130 X	1907	-0-	-223	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-			19
*05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-			19

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	52	1	5180	2	Y	-0-			-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	52	1	5212	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3889	-0-	-339	-0-	38	1	3844	2	Y	6			6
						7	9							
03	5053 X	4768	-0-	-285	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-			6
04	4890 X	3099	-0-	-1791	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-			6
05	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-			6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6335	-0-	-51	-0-	63	1	6272	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	2712	-0-	-3674	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	2428	-0-	-3368	-0-	24	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2526	-0-	-3891	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	3658	-0-	-2552	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4405	-0-	-1919	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	31	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3122	2	Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1272	-0-	-1788	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	134	-0-	-3369	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

12	3410	X	2488	-0-	-922	-0-	25	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	29	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1946	-0-	-798	-0-	19	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1196	-0-	-850	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

12	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	10	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	10	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

12	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	113	1	11323	2	Y	-0-					-0-
01	11935	X	11295	-0-	-640	-0-	112	1	11183	2	Y	-0-					-0-
02	10780	X	10473	-0-	-307	-0-	104	1	10369	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-					-0-
*05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	127	1	12718	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					7
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					7
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					7
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-					7
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					7
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					7

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	14	1	1372	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					2
04	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-					2

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-	84	3			-0-
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	17	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	16	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	13	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-					84

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	13	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	895	-0-	-500	-0-	9	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	9	1	902	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	41	1	4117	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3756	-0-	-398	-0-	37	1	3719	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	37	1	3675	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	37	1	3651	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	80	1	8030	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	82	1	8194	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	7065	-0-	-775	-0-	70	1	6995	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7936	-0-	-372	-0-	79	1	7857	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	77	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	78	1	7764	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	41	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	3986	-0-	-606	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	40	1	3971	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					47
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-					47
02	1428	X	1346	-0-	-82	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					47
03	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	13	1	1330	2	Y	-0-					47
04	1530	X	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-					47
05	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	14	1	1386	2	Y	27					47
							30	9									

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	25	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1432	-0-	-1088	-0-	14	1	1418	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2105	-0-	-835	-0-	21	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1098	-0-	-1940	-0-	11	1	1087	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	44	1	4427	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	39	1	3930	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4046	-0-	-511	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4364	-0-	-100	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

12	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	16	1	1621	2	Y	-0-					55
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	24	1	2436	2	Y	-0-					55
02	1988	X	1648	-0-	-340	-0-	16	1	1632	2	Y	-0-					55
03	2201	X	1200	-0-	-1001	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-					55
04	2370	X	203	-0-	-2167	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					55
05	2449	X	657	-0-	-1792	-0-	5	1	531	2	Y	110					183
							121	9									

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

12	2480	N	1339	-0-	-1141	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1300	-0-	-808	-0-	13	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	777	-0-	-1463	-0-	8	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-					-0-
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

12	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-					39
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					39
02	3220	X	3082	-0-	-138	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					39
03	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-					39
04	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					39
05	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	32	1	3207	2	Y	25	42	1			22
							28	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	18	1	1789	2	Y	-0-					7
01	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					7
02	2548	X	1722	-0-	-826	-0-	17	1	1705	2	Y	-0-					7
03	2821	X	1554	-0-	-1267	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-					7
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-					7
*05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					7

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	830	2	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	8	1	763	2	N	-0-					-0-
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	7	1	670	2	N	-0-					-0-
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	6	1	641	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

12	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	27	1	2696	2	Y	-0-					34
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	29	1	2880	2	Y	1					35
							1	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	33	1	3251	2	Y	-0-					35
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-					35
04	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-					35
05	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					35

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	53	1	5323	2	Y	-0-					5
01	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-					5
02	5124	X	4489	-0-	-635	-0-	44	1	4445	2	Y	-0-					5
03	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-					5
05	5363	X	4520	-0-	-843	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-					5

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

*12	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-	66	3			-0-
*01	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	39	1	3866	2	Y	-0-					-0-
*02	3696	X	3397	-0-	-299	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					-0-
*03	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-					-0-
*04	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

12	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					30
01	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	39	1	3907	2	Y	1					31
							1	9									
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	35	1	3457	2	Y	-0-					31
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-					31
04	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-					31
05	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-					31

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	24	1	2429	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	12	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-					-0-
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	36	1	3641	2	Y	-0-					-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	43	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	21	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	17	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	9	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	8	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	445	-0-	-227	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-
*05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	16	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

12	868	N	428	-0-	-440	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					29
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					29
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-					29
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-					29
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-					29

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

12	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	361	2	N	-0-					2
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	2	N	-0-					2
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	3	1	315	2	N	-0-					2
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	3	1	335	2	N	-0-					2
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	3	1	325	2	N	-0-					2
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	2	N	-0-					2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3966	-0-	-746	-0-	39	1	3927	2	Y	-0-			-0-
01	4619	X	1579	-0-	-3040	-0-	16	1	1563	2	Y	-0-			-0-
02	4172	X	2188	-0-	-1984	-0-	22	1	2166	2	Y	-0-			-0-
03	4619	X	2115	-0-	-2504	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-			-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-			-0-
*05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-			-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-			-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	44	1	4388	2	Y	-0-			22
01	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	43	1	4332	2	Y	-0-			22
02	4144	X	3942	-0-	-202	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-			22
03	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-			22
04	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-			22
05	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-			22

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

*06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	49	1	4884	2	Y	-0-			-0-
*07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	50	1	5038	2	Y	-0-			-0-
*08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	49	1	4947	2	Y	-0-			-0-
*09	5010	X	4887	-0-	-123	-0-	48	1	4839	2	Y	-0-			-0-
*10	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	49	1	4938	2	Y	-0-			-0-
*11	4920	X	4790	-0-	-130	-0-	47	1	4743	2	Y	-0-			-0-
*12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	49	1	4918	2	Y	-0-			-0-
*01	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	48	1	4766	2	Y	-0-			-0-
*02	4564	X	4384	-0-	-180	-0-	43	1	4341	2	Y	-0-			-0-
*03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			-0-
*04	4800	X	2156	-0-	-2644	-0-	21	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

12	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-			-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	20	1	1985	2	Y	-0-			-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
*05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

12	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-			14
01	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-	12	1	1177	2	Y	-0-			14
02	2576	N	1917	-0-	-659	-0-	19	1	1898	2	Y	-0-			14
03	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	31	1	3067	2	Y	-0-			14
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	1677	2	Y	-0-			14
05	2108	N	691	-0-	-1417	-0-	7	1	684	2	Y	-0-			14

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	16	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	15	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	2156	X	1874	-0-	-282	-0-	19	1	1855	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1620	-0-	-457	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-			-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	1599	-0-	-478	-0-	16	1	1583	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

12	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-			22
01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			22
02	3164	X	2753	-0-	-411	-0-	27	1	2726	2	Y	-0-			22
03	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-			22
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	29	1	2874	2	Y	-0-			22
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

12	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	32	1	3161	2	Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

*06	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	35	1	3471	2	N	-0-			-0-
*07	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	35	1	3450	2	N	-0-			-0-
*08	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	36	1	3556	2	N	-0-			-0-
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	38	1	3824	2	N	-0-			-0-
*10	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	36	1	3630	2	N	-0-			-0-
*11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	36	1	3592	2	N	-0-			-0-
*12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	37	1	3675	2	N	-0-			-0-
*01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	36	1	3574	2	N	-0-			-0-
*02	3612	X	3053	-0-	-559	-0-	30	1	3023	2	N	-0-			-0-
*03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	27	1	2749	2	N	-0-			-0-
*04	3630	X	2188	-0-	-1442	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	1314	-0-	-2406	-0-	13	1	1301	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	5	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

12	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	30	1	2981	2	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2898	-0-	-98	-0-	29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	43	1	4300	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4324	-0-	-295	-0-	43	1	4281	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

*12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	79	1	7867	2	Y	-0-	69	3			-0-
*01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	77	1	7694	2	Y	-0-					-0-
*02	7364	X	6968	-0-	-396	-0-	69	1	6899	2	Y	-0-					-0-
*03	8153	X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-					-0-
*04	7830	X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

12	6882	X	5857	-0-	-1025	-0-	58	1	5799	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	57	1	5713	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5161	-0-	-663	-0-	51	1	5110	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5836	-0-	-23	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

12	2201	N	1541	-0-	-660	-0-	15	1	1526	2	Y	-0-					12
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	16	1	1634	2	Y	-0-					12
02	1988	X	1116	-0-	-872	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-					12
03	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					12
04	1590	X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-					12
05	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-					12

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-					37
01	3255	X	2164	-0-	-1091	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					37
02	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	24	1	2354	2	Y	-0-					37
03	3100	X	1063	-0-	-2037	-0-	11	1	1052	2	Y	-0-					37
04	3000	X	1069	-0-	-1931	-0-	11	1	1058	2	Y	-0-					37
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	10	1	1021	2	Y	86	86	1			37
							95	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3579	-0-	-761	-0-	35	1	3544	2	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3836	-0-	-442	-0-	38	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	3093	-0-	-435	-0-	31	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3750 X	3357	-0-	-393	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-					-0-
*05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42	1	4202	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

12	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	20	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	2100 X	1930	-0-	-170	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2046 X	1980	-0-	-66	-0-	20	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1950 X	1926	-0-	-24	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2139 X	1931	-0-	-208	-0-	19	1	1912	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	Y	-0-					13
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					13
02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	19	1	1900	2	Y	-0-					13
03	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-					13
04	2610 X	1362	-0-	-1248	-0-	13	1	1349	2	Y	-0-					13
05	2697 X	2355	-0-	-342	-0-	23	1	2332	2	Y	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3594	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	3152	-0-	-96	-0-	31	1	3121	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	2136	-0-	-1491	-0-	21	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	38	1	3790	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	35	1	3472	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

12	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	25	1	2541	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2017	-0-	-866	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	34	1	3356	2	Y	-0-					-0-
*05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2955	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

12	3906 X	3877	-0-	-29	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	33	1	3297	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	37	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

12	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	14	1	1353	2	Y	-0-					35
01	1333 N	530	-0-	-803	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					35
02	1344 X	870	-0-	-474	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					35
03	1488 X	1463	-0-	-25	-0-	14	1	1449	2	Y	-0-					35
04	1440 X	1337	-0-	-103	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					35
05	1364 X	1319	-0-	-45	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					35

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	78	1	7843	2	Y	-0-			-0-
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	78	1	7802	2	Y	-0-			-0-
02	7308	X	7133	-0-	-175	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-			-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	78	1	7838	2	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6246	-0-	-1464	-0-	62	1	6184	2	Y	-0-			-0-
*05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	80	1	7971	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10959	-0-	-325	-0-	109	1	10850	2	Y	-0-			2
01	11160	X	10713	-0-	-447	-0-	106	1	10607	2	Y	-0-			2
02	10080	X	9644	-0-	-436	-0-	95	1	9549	2	Y	-0-			2
03	11160	X	10326	-0-	-834	-0-	102	1	10224	2	Y	-0-			2
04	10800	X	9876	-0-	-924	-0-	98	1	9778	2	Y	-0-			2
05	10974	X	10265	-0-	-709	-0-	102	1	10163	2	Y	-0-			2

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	40	1	3985	2	Y	-0-			10
01	4712	X	4039	-0-	-673	-0-	40	1	3999	2	Y	-0-			10
02	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	39	1	3880	2	Y	-0-			10
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-			10
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	41	1	4085	2	Y	-0-			10
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	48	1	4835	2	Y	-0-			10

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	14	1	1399	2	Y	-0-			27
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	14	1	1357	2	Y	-0-			27
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-			27
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-			27
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			27
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1369	2	Y	9			27
							10	9							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	1	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
*05	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	51	1	5101	2	Y	-0-			80
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	57	1	5655	2	Y	-0-			80
02	4704	X	4473	-0-	-231	-0-	44	1	4429	2	Y	-0-			80
03	5208	X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y	-0-			80
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y	-0-			80
05	5704	X	4843	-0-	-861	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-			80

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3895	2	N	-0-			-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	35	1	3534	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	2943	-0-	-1593	-0-	29	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2809	-0-	-1128	-0-	28	1	2781	2	N	-0-			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

12	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	46	1	4624	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	47	1	4731	2	Y	-0-			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-			-0-
03	4774	X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y	-0-			-0-
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	45	1	4541	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-			-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	45	1	4473	2	Y	-0-			-0-
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y	-0-			-0-
04	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	54	1	5354	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5339	-0-	-86	-0-	53	1	5286	2	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4760	-0-	-112	-0-	47	1	4713	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y	-0-			-0-
04	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	46	1	4630	2	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	42	1	4228	2	Y	-0-			-0-
02	4228	X	4166	-0-	-62	-0-	41	1	4125	2	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	33	1	3343	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

12	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-			15
01	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	33	1	3293	2	Y	-0-			15
02	3332	X	3230	-0-	-102	-0-	32	1	3198	2	Y	-0-			15
03	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			15
04	3480	X	3139	-0-	-341	-0-	31	1	3108	2	Y	-0-			15
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	49	1	4917	2	Y	-0-			124
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-			124
02	5012 X	4336	-0-	-676	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-			124
03	5239 X	4989	-0-	-250	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			124
04	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	46	1	4642	2	Y	-0-			124
05	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	45	1	4503	2	Y	-0-			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	39	1	3940	2	Y	-0-			60
01	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	42	1	4196	2	Y	-0-			60
02	3864 X	3776	-0-	-88	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-			60
03	4278 X	3335	-0-	-943	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			60
04	4110 X	3986	-0-	-124	-0-	39	1	3947	2	Y	-0-			60
05	4247 X	3459	-0-	-788	-0-	34	1	3425	2	Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

12	9362 X	8728	-0-	-634	-0-	86	1	8642	2	Y	-0-			5
01	9362 X	8407	-0-	-955	-0-	83	1	8324	2	Y	-0-			5
02	8456 X	8087	-0-	-369	-0-	80	1	8007	2	Y	-0-			5
03	8866 X	8115	-0-	-751	-0-	80	1	8035	2	Y	-0-			5
04	8520 X	7861	-0-	-659	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-			5
05	8959 X	7426	-0-	-1533	-0-	74	1	7352	2	Y	-0-			5

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

12	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	42	1	4234	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	42	1	4195	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	3824	-0-	-180	-0-	38	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	42	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	40	1	4021	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	4220	-0-	-58	-0-	42	1	4178	2	N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

12	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	42	1	4153	2	Y	-0-			-0-
01	4340 X	4061	-0-	-279	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	3949	-0-	-329	-0-	39	1	3910	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3760	-0-	-380	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3154	-0-	-1031	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

12	5766 X	5636	-0-	-130	-0-	56	1	5580	2	Y	-0-			-0-
01	5766 X	5562	-0-	-204	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-			-0-
02	5208 X	4986	-0-	-222	-0-	49	1	4937	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
04	5460 X	4049	-0-	-1411	-0-	40	1	4009	2	Y	-0-			-0-
*05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	60	1	6024	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 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
12	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	80	1	8008	2	Y	-0-			27
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	81	1	8055	2	Y	-0-			27
02	7532	X	7433	-0-	-99	-0-	74	1	7359	2	Y	-0-			27
03	8339	X	8025	-0-	-314	-0-	79	1	7946	2	Y	-0-			27
04	7890	X	7823	-0-	-67	-0-	77	1	7746	2	Y	-0-			27
05	8215	X	8035	-0-	-180	-0-	79	1	7898	2	Y	53			27
							58	9							

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

12	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			8
01	7285	X	6771	-0-	-514	-0-	67	1	6704	2	Y	-0-			8
02	6580	X	6151	-0-	-429	-0-	61	1	6078	2	Y	11			19
							12	9							
03	6882	X	6357	-0-	-525	-0-	63	1	6294	2	Y	-0-			19
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	66	1	6640	2	Y	-0-			19
*05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	68	1	6813	2	Y	-0-			19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

12	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	42	1	4248	2	Y	-0-			-0-
01	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	42	1	4161	2	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	38	1	3813	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	41	1	4142	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	42	1	4153	2	Y	16			47
							18	9							
01	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			47
02	4060	X	3863	-0-	-197	-0-	38	1	3822	2	Y	3			50
							3	9							
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	40	1	3990	2	Y	-0-			50
04	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			50
05	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	40	1	4031	2	Y	-0-			50

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2594	-0-	-430	-0-	26	1	2568	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	32	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 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
*10	4433 X	2608	-0-	-1825	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-	63	3			-0-
*11	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*12	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-					-0-
*01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-					-0-
*02	3612 X	2809	-0-	-803	-0-	28	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*03	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*04	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	38	1	3836	2	Y	145					-0-
						160	9									

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	68	1	6811	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	6685	-0-	-197	-0-	66	1	6619	2	N	-0-					-0-
02	6216 X	5869	-0-	-347	-0-	58	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-					-0-
04	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-					-0-
05	6882 X	6178	-0-	-704	-0-	61	1	6117	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-					48
01	3286 X	3263	-0-	-23	-0-	32	1	3231	2	Y	-0-					48
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	29	1	2923	2	Y	-0-					48
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-					48
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-					48
*05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

12	2139 N	1580	-0-	-559	-0-	16	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
02	2044 X	2025	-0-	-19	-0-	20	1	2005	2	Y	-0-					-0-
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-					-0-
05	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	48	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	47	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	4928 X	4274	-0-	-654	-0-	42	1	4232	2	N	-0-					-0-
03	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	44	1	4410	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

12	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	4204	-0-	-198	-0-	42	1	4162	2	Y	-0-					-0-
02	3976 X	3755	-0-	-221	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					-0-
03	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
04	4200 X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	42	1	4210	2	Y	-0-			-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	45	1	4510	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			25
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	Y	-0-			25
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4216	2	Y	18			43
							20	9							
03	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-			43
04	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-			43
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-			43

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

12	4805	X	3648	-0-	-1157	-0-	36	1	3612	2	Y	-0-			28
01	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	40	1	3966	2	Y	-0-			28
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	39	1	3869	2	Y	-0-			28
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-			28
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-			28
05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			28

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

12	6355	X	5753	-0-	-602	-0-	57	1	5696	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5580	-0-	-1023	-0-	55	1	5525	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5260	-0-	-704	-0-	52	1	5208	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-			-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-			-0-
*05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	59	1	5913	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	53	1	5270	2	Y	-0-			17
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	51	1	5102	2	Y	-0-			17
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	45	1	4463	2	Y	-0-			17
03	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-			17
04	5160	X	4576	-0-	-584	-0-	45	1	4530	2	Y	1			18
							1	9							
05	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-			18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	37	1	3738	2	Y	-0-			8
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	39	1	3883	2	Y	-0-			8
02	3472 X	3411	-0-	-61	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			8
03	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			8
04	3810 X	3695	-0-	-115	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-			8
05	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-			8

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

12	5177 X	4785	-0-	-392	-0-	47	1	4738	2	Y	-0-			15
01	5425 X	4409	-0-	-1016	-0-	44	1	4365	2	Y	-0-			15
02	4900 X	4464	-0-	-436	-0-	44	1	4400	2	Y	18			33
						20	9							
03	5425 X	4400	-0-	-1025	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-			33
04	4950 X	4803	-0-	-147	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-			33
*05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-			33

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

12	7626 X	6777	-0-	-849	-0-	67	1	6710	2	Y	-0-			-0-
01	7626 X	6263	-0-	-1363	-0-	62	1	6201	2	Y	-0-			-0-
02	7000 X	6686	-0-	-314	-0-	66	1	6620	2	Y	-0-			-0-
03	7471 X	6986	-0-	-485	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-			-0-
04	6720 X	6607	-0-	-113	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-			-0-
05	7409 X	6511	-0-	-898	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

12	7843 X	7681	-0-	-162	-0-	76	1	7605	2	Y	-0-			-0-
01	7843 X	6981	-0-	-862	-0-	69	1	6912	2	Y	-0-			-0-
02	7084 X	6843	-0-	-241	-0-	68	1	6775	2	Y	-0-			-0-
03	7688 X	4649	-0-	-3039	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-			-0-
04	7440 X	3592	-0-	-3848	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-			-0-
05	7688 X	4615	-0-	-3073	-0-	46	1	4569	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

12	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			3
01	4526 X	2980	-0-	-1546	-0-	30	1	2950	2	Y	-0-			3
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			3
03	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-			3
04	4320 X	4184	-0-	-136	-0-	41	1	4143	2	Y	-0-			3
05	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-			3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-					-0-
01	5921 X	5653	-0-	-268	-0-	56	1	5597	2	Y	-0-					-0-
02	5348 X	4977	-0-	-371	-0-	49	1	4928	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	5586	-0-	-273	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-					-0-
04	5670 X	5329	-0-	-341	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	54	1	5392	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	44	1	4419	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4420	-0-	-571	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-					-0-
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	46	1	4647	2	Y	-0-					-0-
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-					-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	48	1	4795	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	49	1	4876	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	7347 X	6874	-0-	-473	-0-	68	1	6806	2	N	-0-					-0-
01	7347 X	6996	-0-	-351	-0-	69	1	6927	2	N	-0-					-0-
02	7224 X	2088	-0-	-5136	-0-	21	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

12	3007 X	2988	-0-	-19	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	29	1	2899	2	Y	-0-					-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	30	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	30	1	2982	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

12	5363 X	5191	-0-	-172	-0-	51	1	5140	2	Y	-0-					-0-
01	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	49	1	4883	2	Y	-0-					-0-
02	4704 X	4457	-0-	-247	-0-	44	1	4413	2	Y	-0-					-0-
03	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	48	1	4764	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4915	-0-	-262	-0-	49	1	4866	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	96	1	9556	2	N	-0-					3
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	95	1	9455	2	N	-0-					3
02	9016 X	8666	-0-	-350	-0-	86	1	8580	2	N	-0-					3
03	9982 X	9424	-0-	-558	-0-	93	1	9331	2	N	-0-					3
04	9510 X	9111	-0-	-399	-0-	90	1	9021	2	N	-0-					3
05	9641 X	9229	-0-	-412	-0-	91	1	9138	2	N	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

12	3317 X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					37
01	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					37
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					37
03	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	16	1	1629	2	Y	-0-					37
04	2790 X	1732	-0-	-1058	-0-	17	1	1715	2	Y	-0-					37
05	3007 X	1048	-0-	-1959	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					37

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	19	1	1852	2	Y	-0-					20
01	2263 X	1821	-0-	-442	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-					20
02	1792 N	1622	-0-	-170	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-					20
03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	16	1	1572	2	Y	-0-					20
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					20
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	15	1	1537	2	Y	-0-					20

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

12	2139 N	1787	-0-	-352	-0-	18	1	1769	2	Y	-0-	30	1			-0-
01	2046 N	1537	-0-	-509	-0-	15	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1271	-0-	-353	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	13	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	11	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	773	-0-	-746	-0-	7	1	699	2	Y	61					-0-
						67	9									

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

12	4061 X	4042	-0-	-19	-0-	40	1	4002	2	Y	-0-					-0-
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	39	1	3865	2	Y	-0-					-0-
02	3892 X	3317	-0-	-575	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	4309 X	2999	-0-	-1310	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	4170 X	3976	-0-	-194	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-					-0-
05	4030 X	3634	-0-	-396	-0-	36	1	3598	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

12	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	47	1	4653	2	Y	-0-					-0-
01	4991 X	4124	-0-	-867	-0-	41	1	4083	2	Y	-0-					-0-
02	4508 X	3971	-0-	-537	-0-	39	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	23	1	2271	2	Y	-0-					-0-
04	4590 X	3813	-0-	-777	-0-	38	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	4712 X	4207	-0-	-505	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

*06	5970 X	5833	-0-	-137	-0-	58	1	5775	2	Y	-0-					-0-
*07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	62	1	6175	2	Y	-0-					-0-
*08	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	65	1	6478	2	Y	-0-					-0-
*09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	61	1	6135	2	Y	-0-					-0-
*10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	62	1	6187	2	Y	-0-					-0-
*11	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	60	1	5957	2	Y	-0-					-0-
*12	6541 X	5963	-0-	-578	-0-	59	1	5904	3	Y	-0-					-0-
*01	6541 X	5734	-0-	-807	-0-	57	1	5677	3	Y	-0-					-0-
*02	5796 X	4841	-0-	-955	-0-	48	1	4793	2	Y	-0-					-0-
*03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	54	1	5423	2	Y	-0-					-0-
*04	6030 X	5336	-0-	-694	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	59	1	5926	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

12	2825 N	2716	-0-	-109	-0-	27	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	24	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	881	-0-	-2115	-0-	9	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	2728 X	419	-0-	-2309	-0-	4	1	415	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	3976	-0-	-798	-0-	39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4277	-0-	-497	-0-	42	1	4235	2	Y	-0-			-0-
02	4144 X	3640	-0-	-504	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4237	-0-	-41	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

*06	6330 X	6187	-0-	-143	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-			-0-
*07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	66	1	6573	2	Y	-0-			-0-
*08	6634 X	5742	-0-	-892	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			-0-
*09	6390 X	6037	-0-	-353	-0-	60	1	5977	2	Y	-0-			-0-
*10	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	65	1	6523	2	Y	-0-			-0-
*11	6420 X	6198	-0-	-222	-0-	61	1	6137	2	Y	-0-			-0-
*12	6634 X	6276	-0-	-358	-0-	62	1	6214	2	Y	-0-			-0-
*01	6603 X	6118	-0-	-485	-0-	61	1	6057	2	Y	-0-			-0-
*02	5964 X	5275	-0-	-689	-0-	52	1	5223	2	Y	-0-			-0-
*03	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-			-0-
*04	6210 X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-			-0-
05	6262 X	5991	-0-	-271	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

12	7378 X	6950	-0-	-428	-0-	69	1	6881	2	Y	-0-			10
01	7378 X	6700	-0-	-678	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			10
02	6664 X	5897	-0-	-767	-0-	58	1	5839	2	Y	-0-			10
03	7037 X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-			10
04	6720 X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-			10
05	6944 X	6269	-0-	-675	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-			10

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

12	3162 X	2340	-0-	-822	-0-	23	1	2317	2	Y	-0-			8
01	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	25	1	2478	2	Y	-0-			8
02	2856 X	2622	-0-	-234	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			8
03	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-			8
04	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-			8
05	2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-			8

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

12	9486 X	8924	-0-	-562	-0-	88	1	8836	2	Y	-0-			-0-
01	9486 X	8555	-0-	-931	-0-	85	1	8470	2	Y	-0-			-0-
02	8568 X	7628	-0-	-940	-0-	76	1	7552	2	Y	-0-			-0-
03	9455 X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-			-0-
04	8640 X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-			-0-
05	8928 X	8036	-0-	-892	-0-	80	1	7956	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5791	-0-	-223	-0-	57	1	5734	2	Y	-0-			-0-
02	5432 X	4965	-0-	-467	-0-	49	1	4916	2	Y	-0-			-0-
03	6231 X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-			-0-
05	6231 X	5006	-0-	-1225	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	28	1	2842	2	Y	-0-			15
01	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	26	1	2644	2	Y	-0-			15
02	2716 X	2564	-0-	-152	-0-	25	1	2539	2	Y	-0-			15
03	2945 X	1779	-0-	-1166	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-			15
04	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	27	1	2677	2	Y	-0-			15
05	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	23	1	2333	2	Y	3			18
						3	9							

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

12	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	26	1	2647	2	Y	-0-			-0-
01	2759 N	2591	-0-	-168	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			-0-
02	2492 N	2130	-0-	-362	-0-	21	1	2109	2	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2172	-0-	-494	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2017	-0-	-503	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	1959	-0-	-397	-0-	19	1	1940	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

12	5890 X	5603	-0-	-287	-0-	55	1	5548	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5643	-0-	-216	-0-	56	1	5587	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	5095	-0-	-57	-0-	50	1	5045	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5609	-0-	-2	-0-	56	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5371	-0-	-89	-0-	53	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5516	-0-	-126	-0-	55	1	5461	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

12	8742 X	7302	-0-	-1440	-0-	72	1	7230	2	Y	-0-			58
01	8742 X	6833	-0-	-1909	-0-	68	1	6765	2	Y	-0-			58
02	7896 X	6952	-0-	-944	-0-	69	1	6883	2	Y	-0-			58
03	8742 X	8222	-0-	-520	-0-	81	1	8141	2	Y	-0-			58
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	78	1	7824	2	Y	-0-			58
*05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	84	1	8399	2	Y	-0-			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

12	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-			5
01	5022 X	4603	-0-	-419	-0-	46	1	4557	2	Y	-0-			5
02	4536 X	3847	-0-	-689	-0-	38	1	3809	2	Y	-0-			5
03	4929 X	4264	-0-	-665	-0-	42	1	4222	2	Y	-0-			5
04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-			5
*05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4746	2	Y	-0-			5

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2769	-0-	-143	-0-	27	1	2742	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2295	-0-	-855	-0-	23	1	2272	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	30	1	3026	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	4799	-0-	-502	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-			-0-
02	5236 X	4280	-0-	-956	-0-	42	1	4238	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5432	-0-	-272	-0-	54	1	5378	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	51	1	5074	2	Y	-0-			-0-
*05	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	52	1	5197	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

12	5828 X	5336	-0-	-492	-0-	53	1	5283	2	Y	-0-			17
01	5797 X	5180	-0-	-617	-0-	51	1	5129	2	Y	-0-			17
02	5040 X	4770	-0-	-270	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			17
03	5580 X	5126	-0-	-454	-0-	51	1	5075	2	Y	-0-			17
04	5400 X	4872	-0-	-528	-0-	48	1	4824	2	Y	-0-			17
05	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	50	1	5044	2	Y	-0-			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

12	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-			-0-
01	3596 X	3431	-0-	-165	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	3175	-0-	-73	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	34	1	3374	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	34	1	3403	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

12	6851 X	6700	-0-	-151	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6518	-0-	-333	-0-	65	1	6453	2	Y	-0-			-0-
02	6636 X	5895	-0-	-741	-0-	58	1	5837	2	Y	-0-			-0-
03	7347 X	5708	-0-	-1639	-0-	57	1	5651	2	Y	-0-			-0-
04	7110 X	5980	-0-	-1130	-0-	59	1	5921	2	Y	-0-			-0-
05	6696 X	6399	-0-	-297	-0-	63	1	6336	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

12	5766 X	5535	-0-	-231	-0-	55	1	5479	2	Y	1			18
						1	9							
01	5735 X	5451	-0-	-284	-0-	54	1	5397	2	Y	-0-			18
02	5124 X	4388	-0-	-736	-0-	43	1	4345	2	Y	-0-			18
03	5549 X	5364	-0-	-185	-0-	53	1	5311	2	Y	-0-			18
04	5370 X	4009	-0-	-1361	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-			18
05	5549 X	4138	-0-	-1411	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

12	7006 X	6317	-0-	-689	-0-	63	1	6254	2	Y	-0-			15
01	6913 X	6439	-0-	-474	-0-	64	1	6375	2	Y	-0-			15
02	6244 X	6056	-0-	-188	-0-	60	1	5996	2	Y	-0-			15
03	6758 X	6040	-0-	-718	-0-	60	1	5980	2	Y	-0-			15
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-			15
05	6696 X	6502	-0-	-194	-0-	64	1	6438	2	Y	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	36	1	3643	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3662	-0-	-337	-0-	36	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	3612 X	1945	-0-	-1667	-0-	19	1	1926	2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	697	-0-	-3302	-0-	7	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	437	-0-	-3133	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	3689 X	589	-0-	-3100	-0-	6	1	583	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

12	4402 X	4400	-0-	-2	-0-	42	1	4184	2	Y	158	196	1			67
						174	9									
01	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	42	1	4204	2	Y	-0-					67
02	3976 X	3968	-0-	-8	-0-	39	1	3929	2	Y	-0-					67
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	43	1	4264	2	Y	-0-					67
04	4260 X	4175	-0-	-85	-0-	41	1	4134	2	Y	-0-					67
05	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	42	1	4187	2	Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.	1435	-0-	1435	1435	14	1	1421	2	Y	-0-					45
03	T. A.	2477	-0-	2477	3912	25	1	2452	2	Y	-0-					45
04	T. A.	2277	-0-	2277	6189	23	1	2254	2	Y	-0-					45
*05	8545 X	2356	-0-	-6189	-0-	23	1	2333	2	Y	-0-					45

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

12	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					23
01	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	40	1	4000	2	Y	-0-					23
02	3948 X	3643	-0-	-305	-0-	36	1	3607	2	Y	-0-					23
03	4371 X	4078	-0-	-293	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					23
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	45	1	4456	2	Y	-0-					23
*05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	42	1	4214	2	Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

12	3596 X	2362	-0-	-1234	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	1624	-0-	-1600	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	32	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	25	1	2524	2	Y	-0-					-0-
*05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 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
*10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	66	1	6579	2	Y	-0-	104	3			-0-
*11	5910 X	3818	-0-	-2092	-0-	38	1	3780	2	Y	-0-					-0-
*12	6107 X	3525	-0-	-2582	-0-	35	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*01	6107 X	3595	-0-	-2512	-0-	36	1	3559	2	Y	-0-					-0-
*02	5992 X	5058	-0-	-934	-0-	50	1	5008	2	Y	-0-					-0-
*03	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	89	1	8910	2	Y	-0-					-0-
*04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	90	1	9043	2	Y	-0-					-0-
*05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	75	1	7465	2	Y	71					-0-
						78	9									

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

12	6138 X	5483	-0-	-655	-0-	54	1	5429	2	Y	-0-					3
01	6138 X	5941	-0-	-197	-0-	59	1	5882	2	Y	-0-					3
02	5544 X	5245	-0-	-299	-0-	52	1	5193	2	Y	-0-					3
03	6014 X	5590	-0-	-424	-0-	55	1	5535	2	Y	-0-					3
04	5760 X	5387	-0-	-373	-0-	53	1	5334	2	Y	-0-					3
05	5952 X	5282	-0-	-670	-0-	52	1	5230	2	Y	-0-					3

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

12	5456 X	5175	-0-	-281	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-					15
01	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	52	1	5151	2	Y	-0-					15
02	4788 X	4668	-0-	-120	-0-	46	1	4622	2	Y	-0-					15
03	5301 X	5198	-0-	-103	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-					15
04	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-					15
05	5208 X	5009	-0-	-199	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-					15

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

*12	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	109	1	10893	2	N	-0-	70	3			-0-
*01	10323 X	9463	-0-	-860	-0-	94	1	9369	2	N	-0-					-0-
*02	9800 X	9655	-0-	-145	-0-	96	1	9559	2	N	-0-					-0-
*03	11005 X	10540	-0-	-465	-0-	104	1	10436	2	N	-0-					-0-
*04	10650 X	9102	-0-	-1548	-0-	90	1	9012	2	N	-0-					-0-
05	11005 X	9714	-0-	-1291	-0-	96	1	9618	2	N	-0-					70

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

12	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	94	1	9382	2	Y	-0-					-0-
01	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	89	1	8901	2	Y	-0-					-0-
02	7672 X	7582	-0-	-90	-0-	75	1	7507	2	Y	-0-					-0-
03	9269 X	8693	-0-	-576	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-					-0-
04	8970 X	8212	-0-	-758	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-					-0-
05	9269 X	8487	-0-	-782	-0-	84	1	8403	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

12	837 N	699	-0-	-138	-0-	7	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	427	-0-	-379	-0-	4	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	9	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	10	1	954	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	9145	X	8824	-0-	-321	-0-	87	1	8737	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	86	1	8603	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7758	-0-	-362	-0-	77	1	7681	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8593	-0-	-335	-0-	85	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8242	-0-	-398	-0-	82	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8731	-0-	-104	-0-	86	1	8645	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

12	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	54	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5716	-0-	-267	-0-	57	1	5659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5014	-0-	-362	-0-	50	1	4964	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	56	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	54	1	5377	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5646	-0-	-58	-0-	56	1	5590	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

*12	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	56	1	5608	2	Y	-0-	79	3			-0-
*01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	58	1	5845	2	Y	-0-					-0-
*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	53	1	5276	2	Y	-0-					-0-
*03	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-					-0-
*04	5700	X	5138	-0-	-562	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	3963	-0-	-1927	-0-	39	1	3924	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

12	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	37	1	3696	2	Y	-0-					1
01	4402	X	3377	-0-	-1025	-0-	33	1	3344	2	Y	-0-					1
02	4228	X	3209	-0-	-1019	-0-	32	1	3177	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3486	-0-	-1195	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					1
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	38	1	3829	2	Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

12	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	79	1	7876	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8319	-0-	-671	-0-	82	1	8237	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	7295	-0-	-825	-0-	72	1	7223	2	Y	-0-					-0-
03	8432	X	7861	-0-	-571	-0-	78	1	7783	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	5390	-0-	-2650	-0-	53	1	5337	2	Y	-0-					-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	56	1	5599	2	N	-0-					-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	54	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4245	-0-	-179	-0-	42	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4774	-0-	-868	-0-	47	1	4727	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5193	-0-	-267	-0-	51	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	49	1	4906	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-					94
01	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					94
02	2100	X	2041	-0-	-59	-0-	20	1	2021	2	Y	-0-					94
03	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	21	1	2143	2	Y	-0-					94
04	2190	X	2049	-0-	-141	-0-	20	1	2029	2	Y	-0-					94
05	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	21	1	2060	2	Y	40					94
							44	9									

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	2	N	-0-					27
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-					27
02	2716	X	2531	-0-	-185	-0-	25	1	2506	2	N	-0-					27
03	3472	X	2550	-0-	-922	-0-	25	1	2525	2	N	-0-					27
04	3360	X	2583	-0-	-777	-0-	26	1	2557	2	N	-0-					27
05	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	27	1	2677	2	N	-0-					27

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

12	10416	X	10167	-0-	-249	-0-	101	1	10066	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	10154	-0-	-355	-0-	101	1	10053	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8912	-0-	-580	-0-	88	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-	95	1	9501	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-	91	1	9145	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10035	-0-	-133	-0-	99	1	9936	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	N	-0-					13
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	27	1	2735	2	N	-0-					13
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	25	1	2534	2	N	23	23	8			13
							25	9									
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	2	N	-0-					13
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2780	2	N	-0-					13
*05	3100	N	4620	-0-	1520	1520	46	1	4574	2	N	-0-					13

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

12	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	57	1	5718	2	Y	-0-					20
01	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-					20
02	5432	X	5355	-0-	-77	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-					20
03	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	55	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5730	X	5550	-0-	-180	-0-	55	1	5495	2	Y	-0-					20
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	55	1	5523	2	Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					8
01	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	11	1	1071	2	Y	-0-					8
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	-0-					8
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-	8	1	843	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	11	1	1069	2	Y	-0-					8
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	5855	-0-	-190	-0-	58	1	5797	2	Y	-0-			10
01	6045 X	5754	-0-	-291	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-			10
02	5544 X	4505	-0-	-1039	-0-	45	1	4460	2	Y	-0-			10
03	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-			10
04	5790 X	5357	-0-	-433	-0-	53	1	5304	2	Y	-0-			10
*05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	58	1	5831	2	Y	-0-			10

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

12	12710 X	11279	-0-	-1431	-0-	112	1	11167	2	N	-0-			18
01	12555 X	10974	-0-	-1581	-0-	109	1	10865	2	N	-0-			18
02	10892 X	6823	-0-	-4069	-0-	68	1	6755	2	N	-0-			18
03	12059 X	2361	-0-	-9698	-0-	23	1	2338	2	N	-0-			18
04	11100 X	2603	-0-	-8497	-0-	26	1	2577	2	N	-0-			18
05	11284 X	11029	-0-	-255	-0-	109	1	10920	2	N	-0-			18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

12	5611 X	4848	-0-	-763	-0-	48	1	4800	2	Y	-0-			62
01	5363 X	3926	-0-	-1437	-0-	39	1	3887	2	Y	-0-			62
02	4704 X	3435	-0-	-1269	-0-	34	1	3401	2	Y	-0-			62
03	5022 X	4770	-0-	-252	-0-	47	1	4723	2	Y	-0-			62
04	4680 X	4278	-0-	-402	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-			62
05	4836 X	4809	-0-	-27	-0-	48	1	4761	2	Y	-0-			62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

12	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	53	1	5344	2	Y	-0-			8
01	5735 X	4609	-0-	-1126	-0-	46	1	4563	2	Y	-0-			8
02	5180 X	4985	-0-	-195	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-			8
03	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	49	1	4922	2	Y	-0-			8
04	5250 X	4538	-0-	-712	-0-	45	1	4493	2	Y	-0-			8
05	5518 X	4874	-0-	-644	-0-	48	1	4826	2	Y	-0-			8

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

12	6169 X	5759	-0-	-410	-0-	57	1	5702	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	58	1	5754	2	N	-0-			-0-
02	5964 X	5818	-0-	-146	-0-	58	1	5760	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	5815	-0-	-788	-0-	58	1	5757	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5772	-0-	-168	-0-	57	1	5715	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	4951	-0-	-1497	-0-	49	1	4902	2	N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

12	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	36	1	3613	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
02	3388 X	3259	-0-	-129	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-			-0-
04	3570 X	3393	-0-	-177	-0-	34	1	3359	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	33	1	3347	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	94	1	9426	2	N	-0-					10
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	94	1	9413	2	N	-0-					10
02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	85	1	8505	2	N	3	3	8			10
						3	9									
03	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	94	1	9418	2	N	-0-					10
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	90	1	9010	2	N	-0-					10
*05	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	93	1	9332	2	N	-0-					10

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

12	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	28	1	2831	2	Y	-0-					2
01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	28	1	2758	2	Y	-0-					2
02	3024 X	2516	-0-	-508	-0-	25	1	2491	2	Y	-0-					2
03	3348 X	2781	-0-	-567	-0-	28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760 X	2553	-0-	-207	-0-	25	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	26	1	2555	2	Y	-0-					2

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

12	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	35	1	3455	2	Y	-0-					5
01	4030 X	3389	-0-	-641	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-					5
02	3780 X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	3007	2	Y	1					6
						1	9									
03	4185 X	3143	-0-	-1042	-0-	31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					6
05	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	30	1	3000	2	Y	-0-					6

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

12	5952 X	5746	-0-	-206	-0-	57	1	5689	2	N	-0-					23
01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	N	-0-					23
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	51	1	5113	2	N	-0-					23
03	5735 X	5671	-0-	-64	-0-	56	1	5615	2	N	-0-					23
04	5640 X	5439	-0-	-201	-0-	54	1	5385	2	N	-0-					23
05	5828 X	5573	-0-	-255	-0-	55	1	5518	2	N	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

12	7068 X	6164	-0-	-904	-0-	61	1	6103	2	Y	-0-					-0-
01	7068 X	6111	-0-	-957	-0-	61	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	6244 X	5726	-0-	-518	-0-	57	1	5669	2	Y	-0-					-0-
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-					-0-
*05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	67	1	6711	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	52	1	5199	2	Y	-0-					-0-
01	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	47	1	4716	2	Y	-0-					-0-
02	4648 X	3783	-0-	-865	-0-	37	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	5239 X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	5070 X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	7152	-0-	4052	4052	71	1	7081	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	6414	-0-	3314	7366	64	1	6350	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3246	-0-	446	7812	32	1	3214	2	Y	-0-			-0-
03	13704 X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-			-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-			-0-
*05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

12	6014 X	5586	-0-	-428	-0-	55	1	5531	2	Y	-0-			7
01	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-			7
02	5068 X	4860	-0-	-208	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-			7
03	5580 X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-			7
04	5400 X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-			7
*05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	58	1	5770	2	Y	-0-			7

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

12	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			-0-
01	4681 X	4497	-0-	-184	-0-	45	1	4452	2	Y	-0-			-0-
02	4228 X	3884	-0-	-344	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-			-0-
04	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-			-0-
05	4495 X	4284	-0-	-211	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	44	1	4395	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	38	1	3764	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3319	-0-	-321	-0-	33	1	3286	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
04	4290 X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	3715	-0-	-718	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

12	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	19	1	1906	2	Y	-0-			-0-
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	23	1	2338	2	Y	-0-			-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	23	1	2281	2	Y	-0-			-0-
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1577	-0-	-965	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	61	1	6146	2	Y	-0-			-0-
01	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	57	1	5696	2	Y	-0-			-0-
02	5376 X	4758	-0-	-618	-0-	47	1	4711	2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5252	-0-	-948	-0-	52	1	5200	2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	6195	-0-	-5	-0-	61	1	6134	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	-0-			24
01	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			24
02	3108 X	2393	-0-	-715	-0-	24	1	2369	2	Y	-0-			24
03	3441 X	2854	-0-	-587	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-			24
04	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	29	1	2903	2	Y	-0-			24
05	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	27	1	2722	2	Y	-0-			24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	48	1	4775	2	Y	-0-			18
01	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	48	1	4831	2	Y	-0-			18
02	4648	X	4459	-0-	-189	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-			18
03	4991	X	4835	-0-	-156	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-			18
04	4740	X	4462	-0-	-278	-0-	44	1	4418	2	Y	-0-			18
05	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	43	1	4335	2	Y	-0-			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

12	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-			4
01	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	42	1	4180	2	Y	-0-			4
02	4116	X	3760	-0-	-356	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-			4
03	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			4
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	42	1	4233	2	Y	-0-			4
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-			4

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	9	1	894	2	Y	-0-			13
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	9	1	882	2	Y	-0-			13
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	8	1	784	2	Y	-0-			13
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	9	1	939	2	Y	-0-			13
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	8	1	840	2	Y	-0-			13
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	9	1	855	2	Y	-0-			13

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

12	11160	X	10238	-0-	-922	-0-	101	1	10137	2	Y	-0-			22
01	11160	X	10606	-0-	-554	-0-	105	1	10501	2	Y	-0-			22
02	10080	X	9128	-0-	-952	-0-	90	1	9038	2	Y	-0-			22
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	117	1	11727	2	Y	-0-			22
04	10500	X	9779	-0-	-721	-0-	97	1	9682	2	Y	-0-			22
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	102	1	10231	2	Y	-0-			22

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

12	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	55	1	5509	2	Y	-0-			-0-
01	5797	X	5442	-0-	-355	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	5006	-0-	-230	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	54	1	5388	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	52	1	5236	2	Y	-0-			-0-
*05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	55	1	5544	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

12	155	N	152	-0-	-3	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			-0-
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6248	-0-	-417	-0-	62	1	6186	2	Y	-0-			85
01	6665 X	5933	-0-	-732	-0-	59	1	5874	2	Y	-0-			85
02	8456 X	4931	-0-	-3525	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-			85
03	8246 X	3454	-0-	-4792	-0-	34	1	3420	2	Y	-0-			85
04	6510 X	5394	-0-	-1116	-0-	53	1	5341	2	Y	-0-			85
05	6262 X	4357	-0-	-1905	-0-	42	1	4240	2	Y	68			85
						75	9							

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

12	10013 X	9428	-0-	-585	-0-	93	1	9335	2	N	-0-			-0-
01	10168 X	9184	-0-	-984	-0-	91	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	9184 X	7620	-0-	-1564	-0-	75	1	7545	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	9131	-0-	-1037	-0-	90	1	9041	2	N	-0-			-0-
04	9420 X	7590	-0-	-1830	-0-	75	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	8053	-0-	-1371	-0-	80	1	7973	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

12	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13
01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-			13
02	3556 X	3028	-0-	-528	-0-	30	1	2998	2	Y	-0-			13
03	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-			13
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-			13
*05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

12	5146 X	4732	-0-	-414	-0-	47	1	4685	2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	4740	-0-	-437	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-			-0-
02	4676 X	3871	-0-	-805	-0-	38	1	3833	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	4529	-0-	-648	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4657	-0-	-86	-0-	46	1	4611	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

12	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	34	1	3364	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-			-0-
02	3220 X	3121	-0-	-99	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2658	-0-	-907	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	27	1	2719	2	Y	-0-			-0-
*05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	34	1	3431	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

12	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	88	1	8806	2	N	-0-			20
01	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	89	1	8922	2	N	-0-			20
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	81	1	8066	2	N	-0-			20
03	8711 X	8690	-0-	-21	-0-	86	1	8604	2	N	-0-			20
04	8430 X	7671	-0-	-759	-0-	76	1	7595	2	N	-0-			20
05	8711 X	8437	-0-	-274	-0-	84	1	8353	2	N	-0-			20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10393	-0-	-1294	-0-	103	1	10290	2	Y	-0-					2
01	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	88	1	8750	2	Y	-0-					2
02	9716	X	9389	-0-	-327	-0-	93	1	9296	2	Y	-0-					2
03	10757	X	8625	-0-	-2132	-0-	85	1	8540	2	Y	-0-					2
04	10410	X	9849	-0-	-561	-0-	98	1	9751	2	Y	-0-					2
*05	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	108	1	10844	2	Y	-0-					2

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					3
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	32	1	3227	2	Y	-0-					3
02	3080	X	2893	-0-	-187	-0-	29	1	2864	2	Y	-0-					3
03	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	32	1	3194	2	Y	-0-					3
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-					3
05	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	31	1	3117	2	Y	-0-					3

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

12	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	23	1	2268	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	29	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	25	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	19	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1446	-0-	-1809	-0-	14	1	1432	2	Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

12	4464	X	4314	-0-	-150	-0-	43	1	4271	2	Y	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	46	1	4612	2	Y	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-					-0-
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	43	1	4326	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	42	1	4183	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4351	-0-	-113	-0-	43	1	4308	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	Y	-0-					15
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-					15
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-					15
03	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	24	1	2368	2	Y	-0-					15
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	Y	-0-					15
05	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	29	1	2859	2	Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

12	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	76	1	7609	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8025	-0-	-159	-0-	79	1	7946	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7303	-0-	-89	-0-	72	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7911	-0-	-180	-0-	78	1	7833	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

12	15841	X	14276	-0-	-1565	-0-	141	1	14135	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	13780	-0-	-1937	-0-	136	1	13644	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	12283	-0-	-2445	-0-	122	1	12161	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	7756	-0-	-6535	-0-	77	1	7679	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	12028 X	10403	-0-	-1625	-0-	103	1	10300	2	N	-0-			32
01	12028 X	9921	-0-	-2107	-0-	98	1	9823	2	N	-0-			32
02	8596 X	6154	-0-	-2442	-0-	61	1	6093	2	N	-0-			32
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-			32
04	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-			32
*05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-			32

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

12	9796 X	9633	-0-	-163	-0-	102	1	8897	2	N	-0-			15
						634	3							
01	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			15
02	8848 X	8532	-0-	-316	-0-	90	1	7895	2	N	-0-			15
						547	3							
03	9641 X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-			15
*04	9330 X	7787	-0-	-1543	-0-	91	1	7696	2	N	-0-			15
05	9641 X	9097	-0-	-544	-0-	90	1	9007	2	N	-0-			15

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

12	5332 X	3054	-0-	-2278	-0-	30	1	3024	2	N	-0-			7
01	5332 X	3594	-0-	-1738	-0-	36	1	3558	2	N	-0-			7
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	35	1	3478	2	N	-0-			7
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-			7
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			7
*05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5123	2	N	1			8
						1	9							

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

12	17267 X	16070	-0-	-1197	-0-	159	1	15911	2	N	-0-			15
01	17267 X	15672	-0-	-1595	-0-	155	1	15517	2	N	-0-			15
02	14728 X	14014	-0-	-714	-0-	139	1	13875	2	N	-0-			15
03	16306 X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-			15
04	15780 X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-			15
05	16058 X	15484	-0-	-574	-0-	153	1	15331	2	N	-0-			15

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

12	17112 X	15354	-0-	-1758	-0-	152	1	15202	2	N	-0-			-0-
01	15562 X	15180	-0-	-382	-0-	150	1	15030	2	N	-0-			-0-
02	14028 X	13403	-0-	-625	-0-	133	1	13270	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	14834	-0-	-511	-0-	147	1	14687	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	14398	-0-	-452	-0-	143	1	14255	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	14175	-0-	-1170	-0-	140	1	14035	2	N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

12	5394 X	4859	-0-	-535	-0-	48	1	4811	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	4871	-0-	-368	-0-	48	1	4823	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	4359	-0-	-233	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	45	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	48	1	4787	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	3	1	335	2	N	-0-					28
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	4	1	387	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	10	1	956	2	N	-0-					28
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1938	2	N	-0-					28
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	-0-					28

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	12526	-0-	-60	-0-	124	1	12402	2	N	-0-					6
01	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	161	1	16084	2	N	1					7
							1	9									
02	15288	X	13418	-0-	-1870	-0-	133	1	13285	2	N	-0-					7
03	16926	X	13188	-0-	-3738	-0-	131	1	13057	2	N	-0-					7
04	15720	X	12241	-0-	-3479	-0-	121	1	12120	2	N	-0-					7
05	16244	X	11189	-0-	-5055	-0-	111	1	11078	2	N	-0-					7

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	42	1	4219	2	N	-0-					8
01	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	39	1	3889	2	N	-0-					8
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	36	1	3614	2	N	-0-					8
03	4464	X	3870	-0-	-594	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					8
04	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	26	1	2648	2	N	-0-					8
05	4247	X	3660	-0-	-587	-0-	36	1	3624	2	N	-0-					8

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	78	1	7752	2	N	-0-					5
01	8122	X	7421	-0-	-701	-0-	73	1	7348	2	N	-0-					5
02	7336	X	5625	-0-	-1711	-0-	56	1	5569	2	N	-0-					5
03	7843	X	7491	-0-	-352	-0-	74	1	7417	2	N	-0-					5
04	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	75	1	7487	2	N	-0-					5
05	7843	X	5190	-0-	-2653	-0-	51	1	5139	2	N	-0-					5

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13986	-0-	-491	-0-	138	1	13848	2	N	-0-					11
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	130	1	13037	2	N	-0-					11
02	11984	X	10883	-0-	-1101	-0-	108	1	10775	2	N	-0-					11
03	13981	X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04	13530	X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11
05	13981	X	8804	-0-	-5177	-0-	87	1	8717	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10695 X	9860	-0-	-835	-0-	98	1	9762	2	N	-0-			-0-
01	10571 X	9724	-0-	-847	-0-	96	1	9628	2	N	-0-			-0-
02	9240 X	8404	-0-	-836	-0-	83	1	8321	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-			-0-
04	9750 X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	9608	-0-	-250	-0-	95	1	9513	2	N	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

12	7192 X	6444	-0-	-748	-0-	64	1	6380	2	N	-0-			13
01	6913 X	6643	-0-	-270	-0-	66	1	6577	2	N	-0-			13
02	6160 X	5591	-0-	-569	-0-	55	1	5536	2	N	-0-			13
03	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-			13
04	6510 X	6198	-0-	-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-			13
05	6634 X	6299	-0-	-335	-0-	62	1	6237	2	N	-0-			13

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

*06	630 N	390	-0-	-240	-0-	4	1	386	2	N	-0-			-0-
*07	589 N	442	-0-	-147	-0-	4	1	438	2	N	-0-			-0-
*08	620 N	304	-0-	-316	-0-	3	1	301	2	N	-0-			-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	N	-0-			-0-
*10	434 N	254	-0-	-180	-0-	3	1	251	2	N	-0-			-0-
*11	300 N	296	-0-	-4	-0-	3	1	293	2	N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	2	N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	N	-0-			-0-
03	434 N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-			61
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-			61
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

12	14570 X	13652	-0-	-918	-0-	135	1	13517	2	N	-0-			-0-
01	14539 X	13611	-0-	-928	-0-	135	1	13476	2	N	-0-			-0-
02	12852 X	12259	-0-	-593	-0-	121	1	12138	2	N	-0-			-0-
03	13857 X	13401	-0-	-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-			-0-
04	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-			-0-
05	13640 X	13013	-0-	-627	-0-	129	1	12884	2	N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

12	13578 X	12540	-0-	-1038	-0-	124	1	12416	2	N	-0-			-0-
01	13206 X	12376	-0-	-830	-0-	123	1	12253	2	N	-0-			-0-
02	11648 X	11169	-0-	-479	-0-	111	1	11058	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-			-0-
04	12180 X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-			-0-
05	12555 X	11933	-0-	-622	-0-	118	1	11815	2	N	-0-			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

12	5797 X	3	-0-	-5794	-0-	3	2			N	-0-			6
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	52	1	5203	2	N	-0-			6
02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	73	1	7295	2	N	-0-			6
03	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-			6
04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-			6
05	8153 X	6979	-0-	-1174	-0-	69	1	6910	2	N	-0-			6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	5890 X	5619	-0-	-271	-0-	56	1	5563	2	N	-0-					24
01	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	57	1	5686	2	N	-0-					24
02	5292 X	5064	-0-	-228	-0-	50	1	5014	2	N	-0-					24
03	5859 X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-					24
04	5670 X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-					24
05	5735 X	5583	-0-	-152	-0-	55	1	5528	2	N	-0-					24

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

12	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	36	1	3632	2	N	-0-					10
01	4216 X	2974	-0-	-1242	-0-	29	1	2945	2	N	-0-					10
02	3808 X	1601	-0-	-2207	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					10
03	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-					10
04	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-					10
05	3658 X	3184	-0-	-474	-0-	32	1	3152	2	N	-0-					10

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

12	11284 X	10924	-0-	-360	-0-	108	1	10816	2	N	-0-					-0-
01	11191 X	10974	-0-	-217	-0-	109	1	10865	2	N	-0-					-0-
02	10108 X	9975	-0-	-133	-0-	99	1	9876	2	N	-0-					-0-
03	11129 X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-					-0-
04	10620 X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	11036 X	10633	-0-	-403	-0-	105	1	10528	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

12	11749 X	9662	-0-	-2087	-0-	96	1	9566	2	N	-0-					5
01	11749 X	8740	-0-	-3009	-0-	87	1	8653	2	N	-0-					5
02	10080 X	5673	-0-	-4407	-0-	56	1	5617	2	N	-0-					5
03	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-					5
04	10020 X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-					5
*05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	98	1	9817	2	N	-0-					5

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

12	11687 X	9223	-0-	-2464	-0-	91	1	9132	2	N	-0-					-0-
01	9610 X	9257	-0-	-353	-0-	92	1	9165	2	N	-0-					-0-
02	8596 X	8293	-0-	-303	-0-	82	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9486 X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-					-0-
04	8970 X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-					-0-
05	9269 X	9153	-0-	-116	-0-	91	1	9062	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

12	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	105	1	10488	2	Y	-0-					-0-
01	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	96	1	9579	2	Y	-0-					-0-
02	11256 X	8304	-0-	-2952	-0-	82	1	8222	2	Y	-0-					-0-
03	12462 X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-					-0-
04	12060 X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-					-0-
05	10602 X	8773	-0-	-1829	-0-	87	1	8686	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	120	1	6963	2	N	-0-					-0-
01	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	120	1	6902	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8960 X	6660	-0-	-2300	-0-	722	1	5938	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	6362	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	5787	-0-	-1591	-0-	616	1	5171	2	N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	3410 X	1626	-0-	-1784	-0-	28	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	34	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	314	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	3511	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3000 N	3067	-0-	67	67	334	1	2733	2	N	-0-					-0-
*05	5054 X	4987	-0-	-67	-0-	531	1	4456	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

12	16337 X	12721	-0-	-3616	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
01	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
02	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
03	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
04	16110 X	13282	-0-	-2828	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

12	3937 X	3913	-0-	-24	-0-	114	1	3799	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2944	-0-	-993	-0-	86	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	97	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	98	1	3278	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	43	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	42	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1093	-0-	-426	-0-	32	1	1061	2	N	-0-					-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
12	2077	N	1571	-0-	-506	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	591	-0-	-837	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

12	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190	-0-	38	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	947	-0-	-479	-0-	28	1	919	2	N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

12	42904	X	34326	-0-	-8578	-0-	34316	2	10	9	N	9					232
01	42904	X	33541	-0-	-9363	-0-	33439	2	102	9	N	93	193	1			132
02	34020	X	30469	-0-	-3551	-0-	30385	2	84	9	N	76					208
03	37665	X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1			108
*04	35550	X	33071	-0-	-2479	-0-	32968	2	103	9	N	94	155	1			47
05	34317	X	12492	-0-	-21825	-0-	12492	2			N	-0-					47

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	11867	-0-	-2548	-0-	11823	2	44	9	N	40					158
01	13485	X	11018	-0-	-2467	-0-	10975	2	43	9	N	39	137	1			60
02	9128	X	6465	-0-	-2663	-0-	6448	2	17	9	N	15					75
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28					103
*04	11490	X	10046	-0-	-1444	-0-	10003	2	43	9	N	39	101	1			41
05	11873	X	8684	-0-	-3189	-0-	8647	2	37	9	N	34					75

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

12	40376	X	40376	-0-	-0-	-0-	40376	3			N	-0-					-0-
01	51786	X	51786	-0-	-0-	-0-	51786	3			N	-0-					-0-
02	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	3			N	-0-					-0-
03	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-					-0-
04	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-					-0-
*05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	3		N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1045	1	5362	2	N	437	184	1			420
							481	9									
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	2452	1	5386	2	N	45					465
							50	9									
02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	6573	1689	1	4856	2	N	25	183	1			307
							28	9									
03	DLQ G-10		5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1			160
							42	9									
*04	18332	X	6065	-0-	-12267	-0-	852	1	5089	2	N	113	183	1			90
							124	9									
*05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	531	1	5142	2	N	115					205
							127	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	30					132
							33	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	95	1	1770	2	N	65	115	1			82
							72	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	77	86	1			73
							85	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69					142
							76	9									
*04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2152	2	N	68	133	1			77
							75	9									
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	N	63					140
							69	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4694	2	15	9	N	14					114
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4164	2	17	9	N	15	92	1			37
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	2	17	9	N	15					52
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27					79
*04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4500	2	12	9	N	11	61	1			29
*05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6					35

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1853	2	N	79					179
							87	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	81	183	1			77
							89	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1432	2	N	51	95	1			33
							56	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74					107
							81	9									
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	58					165
							64	9									
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1721	2	N	60	190	1			35
							66	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					135
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8245	2	197	9	N	179	181	1			73
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8177	2	232	9	N	211	184	1			100
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7259	2	198	9	N	180	186	1			94
03	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1			63
*04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7344	2	235	9	N	214	173	1			104
*05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7688	2	119	9	N	108	200	1			12

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	24					129
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1845	2	33	9	N	30					159
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					169
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1			99
04	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	1390	2	20	9	N	18					117
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1388	2	24	9	N	22					139

ELM FLAT (WOODBINE) 28590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 272073 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3590 - 3594

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	11248	X	4509	-0-	-6739	-0-	62	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	58	1	4130	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2441	-0-	-303	-0-	52	1	2389	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	62	1	5416	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	30	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	20	1	998	3	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440 X	3518	-0-	-3922	-0-	62	1	3456	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	5786	-0-	-1654	-0-	62	1	5724	3	N	-0-			-0-
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	52	1	6153	3	N	-0-			-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-			-0-
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-			-0-
05	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	129	1	6691	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	62	1	5942	3	N	-0-			-0-
01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	62	1	6097	3	N	-0-			-0-
02	5348 X	5296	-0-	-52	-0-	56	1	5240	3	N	-0-			-0-
03	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-			-0-
04	5970 X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-			-0-
05	6169 X	5604	-0-	-565	-0-	124	1	5480	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	62	1	4454	3	N	-0-			-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	62	1	4639	3	N	-0-			-0-
02	4172 X	3332	-0-	-840	-0-	46	1	3286	3	N	-0-			-0-
03	4557 X	2897	-0-	-1660	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	4190	-0-	-370	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-
*05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	124	1	5510	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

12	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1825	-0-	-107	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1578	-0-	-561	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	1312	-0-	-818	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	3			N	-0-			-0-
01	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-			-0-
02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	3			N	-0-			-0-
03	12741 X	12662	-0-	-79	-0-	12662	3			N	-0-			-0-
04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-
*05	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	323	-0-	-1177	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	34	-0-	-1485	-0-	34	3			N	-0-					-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
12	23436	X	21559	-0-	-1877	-0-	21559	3			N	-0-					-0-
01	23436	X	21120	-0-	-2316	-0-	21120	3			N	-0-					-0-
02	20832	X	17970	-0-	-2862	-0-	17970	3			N	-0-					-0-
03	22475	X	20087	-0-	-2388	-0-	20087	3			N	-0-					-0-
04	21750	X	20935	-0-	-815	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
*05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					-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
12	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	3			N	-0-					-0-
01	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
03	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	3			N	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-					-0-
*05	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	3			N	-0-					-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
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
02	2284	N	1557	-0-	-727	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	2	Y	-0-			-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	711	-0-	-409	-0-	33	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	578	-0-	-662	-0-	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	518	-0-	-682	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	23	1	479	2	N	-0-			-0-
03	944 N	442	-0-	-502	-0-	21	1	421	2	N	-0-			-0-
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	2	N	-0-			-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	25	1	505	2	N	-0-			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	55	1	1188	2	Y	5					37
							6	9									
01	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					37
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3					40
							3	9									
03	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	50	1	1025	2	Y	2					42
							2	9									
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					42
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	57	1	1146	2	Y	2					44
							2	9									

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	23	1	520	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

*12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	133	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	131	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	2691	119	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2874	-0-	2874	5565	129	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	8332	X	2767	-0-	-5565	-0-	125	1	2642	2	N	-0-					-0-
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	107	1	2483	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2239	-0-	-533	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					-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
12	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	171	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-					-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	133	1	2055	2	Y	-0-					-0-

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
12	9951	X	6988	-0-	-2963	-0-	259	1	6704	2	Y	23	41	1			29
							25	9									
01	7812	X	1511	-0-	-6301	-0-	59	1	1452	2	Y	-0-					29
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	612	1	15178	2	Y	106	135	1			-0-
							117	9									
03	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1			3
							83	9									
04	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									
*05	26189	X	26189	-0-	-0-	-0-	1029	1	25160	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	866	1	12494	2	Y	-0-					87
01	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	467	1	7029	2	Y	-0-	78	1			9
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	Y	-0-					9
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1
*05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	351	1	5434	2	Y	-0-					1

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
12	5208	X	3993	-0-	-1215	-0-	259	1	3734	2	Y	-0-					-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	382	1	5747	2	Y	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	321	1	4988	2	Y	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-
*05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6663	2	Y	-0-					-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
12	6417	X	3793	-0-	-2624	-0-	141	1	3652	2	Y	-0-					51
01	6417	X	4489	-0-	-1928	-0-	174	1	4309	2	Y	5					56
							6	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					56
03	4278	X	1046	-0-	-3232	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350	X	230	-0-	-4120	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
							1	9									
05	4495	X	17	-0-	-4478	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14937 PERF.14510 - 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
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					4
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					4
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	1					5
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

12	12586	X	4236	-0-	-8350	-0-	157	1	4062	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	12586	X	120	-0-	-12466	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	295	-0-	-4603	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	443	-0-	-4297	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14784 PERF.14490 - 14510

12	1519	X	223	-0-	-1296	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					29
01	1519	X	639	-0-	-880	-0-	25	1	613	2	Y	1					30
							1	9									
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					30
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	11	1	267	2	Y	1					31
							1	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	2					33
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

12	17205	X	10826	-0-	-6379	-0-	402	1	10424	2	Y	-0-					-0-
01	17205	X	9531	-0-	-7674	-0-	371	1	9160	2	Y	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	284	1	7041	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	299	-0-	-11171	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	118	-0-	-10982	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	55	-0-	-10764	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

12	3782	X	1646	-0-	-2136	-0-	61	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	1423	-0-	-2359	-0-	55	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	112	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	126	1	3118	2	Y	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	123	1	3014	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF.14456 - 14476

12	2511	X	83	-0-	-2428	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	107	-0-	-451	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10450	-0-	-2198	-0-	388	1	10062	2	Y	-0-					-0-
01	12648	X	8676	-0-	-3972	-0-	338	1	8338	2	Y	-0-					-0-
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	444	1	11020	2	Y	-0-					-0-
03	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
04	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	544	1	13293	2	Y	-0-					-0-
*05	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	530	1	12952	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

12	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	269	1	3880	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	353	1	5309	2	Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	208	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	2334	-0-	-5447	-0-	150	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	2546	-0-	-4984	-0-	161	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	361	1	5589	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

12	558	X	195	-0-	-363	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	12	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	300	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	458	1	6612	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	4868	-0-	-1828	-0-	303	1	4565	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	160	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	178	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	250	1	3707	2	Y	-0-					-0-
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	218	1	3380	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

12	10385	X	7898	-0-	-2487	-0-	293	1	7605	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6046	-0-	-4339	-0-	235	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	269	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-					-0-
*05	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	274	1	6690	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

12	6107	X	4933	-0-	-1174	-0-	183	1	4750	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	4820	-0-	-1473	-0-	188	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	503	-0-	-4426	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1612	2	Y	-0-					76
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-	57	1			19
02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-					19
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-					19
04	2070	X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1			1
05	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-					1

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
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	347	1	5001	2	Y	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	423	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	410	1	6377	2	Y	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-					-0-
*05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	411	1	6365	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	390	1	10105	2	Y	95	131	1			30
							105	9									
01	16337	X	8438	-0-	-7899	-0-	328	1	8110	2	Y	-0-					30
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8516	2	Y	53	82	1			1
							58	9									
03	8835	X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1			4
							61	9									
04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1			-0-
							48	9									
05	8835	X	7229	-0-	-1606	-0-	284	1	6945	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	338	1	8769	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	129	1	3188	2	Y	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	172	1	4264	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	4284	-0-	-2412	-0-	168	1	4116	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

12	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	347	1	9001	2	Y	69					69
							76	9									
01	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	305	1	7530	2	Y	155	20	8			204
							171	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	290	1	7194	2	Y	-0-					204
03	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	338	1	8391	2	Y	34	34	8			204
							37	9									
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	335	1	8175	2	Y	-0-					204
05	7843	X	7759	-0-	-84	-0-	301	1	7359	2	Y	90					294
							99	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

12	4991	X	2981	-0-	-2010	-0-	111	1	2870	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3287	-0-	-1704	-0-	128	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	76	1	1877	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	105	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2080	-0-	-1206	-0-	82	1	1998	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

12	7626	X	7398	-0-	-228	-0-	480	1	6918	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	6725	-0-	-901	-0-	419	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	485	1	7538	2	Y	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	473	1	6892	2	Y	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	521	1	7714	2	Y	-0-					-0-
*05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	479	1	7409	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	6317	-0-	-4130	-0-	235	1	6079	2	Y	3					3
							3	9									
01	10447	X	4934	-0-	-5513	-0-	192	1	4736	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	137	1	3387	2	Y	7					9
							8	9									
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	239	1	5925	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	224	1	5464	2	Y	2					6
							2	9									
*05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	257	1	6271	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					2
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					2
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	11	2	8			11
							12	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	6					17
							7	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					17
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	3	3	8			17
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	400	1	10379	2	Y	-0-					-0-
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	327	1	8083	2	Y	-0-					-0-
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	322	1	7987	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	344	1	8532	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	6832	-0-	-2498	-0-	269	1	6563	2	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7736	-0-	-1905	-0-	304	1	7432	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	337	1	8744	2	Y	-0-					-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	283	1	6993	2	Y	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	471	1	11674	2	Y	-0-					-0-
03	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	425	1	10534	2	Y	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	256	1	6244	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	213	1	5196	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

12	6944	X	3676	-0-	-3268	-0-	136	1	3538	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	6944	X	4626	-0-	-2318	-0-	180	1	4442	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	Y	7					8
							8	9									
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	144	1	3580	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	132	1	3232	2	Y	1					3
							1	9									
05	4464	X	3403	-0-	-1061	-0-	134	1	3269	2	Y	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	2438	-0-	-6707	-0-	91	1	2346	2	Y	1	113	1			62
							1	9									
01	9145	X	7267	-0-	-1878	-0-	283	1	6976	2	Y	7	66	1			3
							8	9									
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	335	1	8312	2	Y	18					21
							20	9									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	283	1	7028	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	283	1	6907	2	Y	3					8
							3	9									
05	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	246	1	6005	2	Y	-0-					8

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7535	2	18	9	N	16					197
01	7347	X	7085	-0-	-262	-0-	7073	2	12	9	N	11	1	8			207
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6026	2	11	9	N	10	177	1	1	8	39
03	7502	X	5700	-0-	-1802	-0-	5691	2	9	9	N	8					47
04	7260	X	7178	-0-	-82	-0-	7167	2	11	9	N	10					57
05	7502	X	6869	-0-	-633	-0-	6862	2	7	9	N	6					63

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

12	6045	X	3673	-0-	-2372	-0-	238	1	3435	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	2745	-0-	-3300	-0-	171	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	185	1	2875	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	214	1	3174	2	Y	-0-					-0-
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	205	1	3177	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	192	1	4985	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4145	-0-	-1001	-0-	161	1	3984	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	155	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	160	1	3972	2	Y	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	170	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	164	1	4000	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

12	2945	X	1570	-0-	-1375	-0-	101	1	1463	2	Y	5	2	8			77
							6	9									
01	2945	X	1685	-0-	-1260	-0-	105	1	1579	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	12	1	8			88
							13	9									
03	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8			96
							10	9									
04	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					96
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	53	1	813	2	Y	2	2	8			96
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

12	7719	X	6457	-0-	-1262	-0-	419	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	5350	-0-	-2369	-0-	333	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	419	1	6515	2	Y	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	387	1	5984	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	227	1	3280	2	Y	-0-					-0-
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	278	1	4182	2	Y	-0-					-0-
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	500	1	7770	2	Y	-0-					-0-
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-					-0-
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-					-0-
*05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	583	1	9023	2	Y	-0-					-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
12	9765 X	7615	-0-	-2150	-0-	283	1	7332	2	Y	-0-					117
01	9548 X	7742	-0-	-1806	-0-	301	1	7433	2	Y	7					124
						8	9									
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	172	1	4268	2	Y	-0-					124
03	7626 X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-					124
04	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21					145
						23	9									
*05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	308	1	7540	2	Y	26					171
						29	9									

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
12	7037 X	5937	-0-	-1100	-0-	220	1	5714	2	Y	3					3
						3	9									
01	6386 X	6027	-0-	-359	-0-	234	1	5786	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	162	1	4028	2	Y	9					11
						10	9									
03	5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1			2
						4	9									
04	5820 X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2					4
						2	9									
05	6014 X	4963	-0-	-1051	-0-	195	1	4768	2	Y	-0-					4

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
12	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					4
01	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	75	1	1126	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	Y	11	1	8			14
						12	9									
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	62	1	906	2	Y	7	1	8			20
						8	9									
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-	55	1	809	2	Y	-0-					20
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	3	3	8			20
						3	9									

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
12	5270 X	3856	-0-	-1414	-0-	143	1	3712	2	N	1	1	8			193
						1	9									
01	5270 X	3939	-0-	-1331	-0-	150	1	3715	2	N	67	2	8			258
						74	9									
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	131	1	3258	2	N	43	190	1	2	8	109
						47	9									
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-	143	1	3540	2	N	35	5	8			139
						39	9									
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	128	1	3139	2	N	4					143
						4	9									
05	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	133	1	3239	2	N	30					173
						33	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	2927	-0-	-2777	-0-	190	1	2737	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	2917	-0-	-2074	-0-	182	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3402	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3296	-0-	-1261	-0-	212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2962	-0-	-1448	-0-	187	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	274	1	7090	2	Y	-0-					-0-
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	299	1	7392	2	Y	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	340	1	8433	2	Y	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	332	1	8121	2	Y	-0-					-0-
*05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	317	1	7740	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	407	1	5872	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3376	-0-	-1553	-0-	210	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	214	1	3321	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	2849	-0-	-3723	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4294	-0-	-2066	-0-	272	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	336	1	5198	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	606	1	9120	2	Y	-0-					-0-
02	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	558	1	8677	2	Y	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8274	-0-	-1146	-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	10230	X	5039	-0-	-5191	-0-	306	1	4733	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

12	18073	X	16244	-0-	-1829	-0-	16244	2			Y	-0-					102
01	18073	X	14372	-0-	-3701	-0-	14372	2			Y	-0-					102
02	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			Y	-0-					102
03	15283	X	13363	-0-	-1920	-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790	X	12056	-0-	-2734	-0-	12056	2			Y	-0-					102
05	15283	X	12389	-0-	-2894	-0-	12389	2			Y	-0-					102

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

12	11408	X	7859	-0-	-3549	-0-	292	1	7563	2	Y	4	43	1			27
							4	9									
01	11408	X	10884	-0-	-524	-0-	423	1	10450	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	313	1	7764	2	Y	17					20
							19	9									
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	345	1	8544	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
04	10530	X	7864	-0-	-2666	-0-	309	1	7552	2	Y	3					9
							3	9									
05	10881	X	7300	-0-	-3581	-0-	282	1	6882	2	Y	124					133
							136	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	511	1	13250	2	Y	-0-	158	1			291
01	10261	X	6587	-0-	-3674	-0-	256	1	6331	2	Y	-0-					291
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	422	1	10472	2	Y	17	96	1	16	8	196
							19	9									
03	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	444	1	11000	2	Y	56	53	1			199
							62	9									
04	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	486	1	11878	2	Y	40	60	1			179
							44	9									
*05	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	428	1	10463	2	Y	-0-					179

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24924	X	16671	-0-	-8253	-0-	619	1	16044	2	Y	7					7
							8	9									
01	24924	X	20786	-0-	-4138	-0-	808	1	19957	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	593	1	14715	2	Y	31					37
							34	9									
03	17608	X	16822	-0-	-786	-0-	651	1	16150	2	Y	19	45	1			11
							21	9									
04	20130	X	15492	-0-	-4638	-0-	609	1	14874	2	Y	8					19
							9	9									
05	20801	X	14819	-0-	-5982	-0-	582	1	14237	2	Y	-0-					19

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
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	290	1	7509	2	Y	4	23	1			16
							4	9									
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	393	1	9709	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	201	1	4982	2	Y	11					15
							12	9									
03	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
04	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
							3	9									
05	8928	X	7998	-0-	-930	-0-	314	1	7684	2	Y	-0-					8

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
12	12710	X	8777	-0-	-3933	-0-	326	1	8447	2	Y	4					4
							4	9									
01	12710	X	11210	-0-	-1500	-0-	436	1	10762	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	369	1	9151	2	Y	20					24
							22	9									
03	8773	X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
04	10860	X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
							3	9									
05	11222	X	9595	-0-	-1627	-0-	377	1	9218	2	Y	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	155	1	5924	2	Y	12	2	8			121
							13	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	159	1	5482	2	Y	21	2	8			140
							23	9									
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	105	1	4934	2	Y	35	3	8			172
							39	9									
03	5580	X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
							13	9									
04	5400	X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
							9	9									
05	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	96	1	4058	2	Y	23	1	8			75
							25	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

12	7316	X	91	-0-	-7225	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	4479	-0-	-2651	-0-	174	1	4301	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	180	1	4455	2	Y	10					11
							11	9									
03	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
							2	9									
*05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	209	1	5113	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

12	11718	X	10212	-0-	-1506	-0-	379	1	9833	2	Y	-0-					-0-
01	11718	X	8752	-0-	-2966	-0-	341	1	8411	2	Y	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	374	1	9282	2	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-					-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-					-0-
*05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	384	1	9393	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	207	1	5369	2	Y	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	185	1	4563	2	Y	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	184	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-					-0-
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	197	1	4824	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

12	5921	X	5300	-0-	-621	-0-	197	1	5103	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-					-0-
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	844	1	21879	2	Y	-0-					-0-
01	19902	X	18607	-0-	-1295	-0-	724	1	17883	2	Y	-0-					-0-
02	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	776	1	19260	2	Y	-0-					-0-
03	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-					-0-
04	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-					-0-
*05	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	916	1	22396	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	818	1	21214	2	Y	-0-			-0-
01	21979	X	20241	-0-	-1738	-0-	788	1	19453	2	Y	-0-			-0-
02	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	825	1	20457	2	Y	-0-			-0-
03	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-			-0-
04	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	2	Y	-0-			-0-
*05	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	716	1	17497	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1366	-0-	-34	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			86
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			86
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			86
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2			N	-0-			86
04	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2			N	-0-			86
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			86

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

12	2077	N	1485	-0-	-592	-0-	1485	2			N	-0-			142
01	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	1094	2			N	-0-			142
02	1876	N	1395	-0-	-481	-0-	1395	2			N	-0-			142
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			142
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			142
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			170
01	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	2			N	-0-			170
02	1960	N	1620	-0-	-340	-0-	1620	2			N	-0-			170
03	2232	N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-			170
04	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-			170
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			170

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

12	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					13
01	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802	2			N	-0-					13
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	1657	2			N	-0-					13
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-					13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-					13
*05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

12	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	577	-0-	-823	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

12	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	2614	2			N	-0-					50
01	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2409	2			N	-0-					50
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					50
03	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			N	-0-					50
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					50
05	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					5
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					5
02	7168	X	1483	-0-	-5685	-0-	1483	2			N	-0-					5
03	7378	X	1093	-0-	-6285	-0-	1093	2			N	-0-					5
04	7080	X	1213	-0-	-5867	-0-	1213	2			N	-0-					5
05	3379	X	1152	-0-	-2227	-0-	1152	2			N	-0-					5

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

12	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3459	-0-	-713	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3785	-0-	-462	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-					20
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					20
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					20
03	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					20
04	3210	X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2			N	-0-					20
*05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2		N	-0-			40
*07	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-			40
*08	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2		N	-0-			40
*09	6480 X	5630	-0-	-850	-0-	5630	2		N	-0-			40
*10	6634 X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	2		N	-0-			40
*11	6240 X	5259	-0-	-981	-0-	5259	2		N	-0-			40
*12	6262 X	5476	-0-	-786	-0-	5476	2		N	-0-			40
*01	6200 X	4598	-0-	-1602	-0-	4598	2		N	-0-			40
*02	5264 X	4886	-0-	-378	-0-	4886	2		N	-0-			40
*03	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2		N	-0-			40
*04	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2		N	-0-			40
05	5487 X	3884	-0-	-1603	-0-	3884	2		N	-0-			40

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

12	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		N	-0-			148
01	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2		N	-0-			148
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			148
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2		N	-0-			148
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			148
05	6634 X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2		N	-0-			148

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

12	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2		N	-0-			85
01	4557 X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2		N	-0-			85
02	4032 X	3954	-0-	-78	-0-	3954	2		N	-0-			85
03	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2		N	-0-			85
04	4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2		N	-0-			85
05	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2		N	-0-			85

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

12	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2		N	-0-			180
01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2		N	-0-			180
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2		N	-0-			180
03	7378 X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2		N	-0-			180
04	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2		N	-0-			180
*05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2		N	-0-			180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6559	2	45 9	N	41			83
01	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			83
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-			83
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2		N	-0-			83
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		N	-0-			83
*05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					230
01	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1946	2			N	-0-					230
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					230
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					230
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					230
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					230

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	5381	-0-	-3020	-0-	5377	2	4	9	N	4					243
01	8401	X	3923	-0-	-4478	-0-	3923	2			N	-0-					243
02	8484	X	3980	-0-	-4504	-0-	3980	2			N	-0-					243
03	7688	X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2			N	-0-					243
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					243
*05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					243

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
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					13
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					13
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					13
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					13
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					13
*05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					13

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
12	4650	X	109	-0-	-4541	-0-	109	2			N	-0-					85
01	4650	X	423	-0-	-4227	-0-	423	2			N	-0-					85
02	4172	X	503	-0-	-3669	-0-	503	2			N	-0-					85
03	3379	X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2			N	-0-					85
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					85
*05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					85

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
12	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	4035	2			N	-0-					122
01	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					122
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					122
03	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					122
04	3930	X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-					122
05	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					122

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
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					107
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					107
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					107

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					100
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					100
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					100
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					100
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					100
05	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3166	-0-	-1019	-0-	3166	2			N	-0-					26
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					26
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					26
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					26
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					26
05	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					137
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					137
02	3444 X	2278	-0-	-1166	-0-	2278	2			N	-0-					137
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-					137
04	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-					137
05	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					137

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

12	1674 N	888	-0-	-786	-0-	888	2			N	-0-					44
01	1302 N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					44
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					44
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					44
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					44
*05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					44

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					11
01	4557 X	4547	-0-	-10	-0-	4547	2			N	-0-					11
02	9128 X	7350	-0-	-1778	-0-	7350	2			N	-0-					11
03	10106 X	9943	-0-	-163	-0-	9941	2	2	9	N	2					13
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					13
*05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	2	11	9	N	10					120
01	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	2900	2	30	9	N	27					147
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3119	2	9	9	N	8					155
03	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3116	2	11	9	N	10					165
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2942	2	20	9	N	18					183
05	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3146	2	8	9	N	7					190

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
12	4712 X	4148	-0-	-564	-0-	4148	2			N	-0-					35
01	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2			N	-0-					35
02	4172 X	3823	-0-	-349	-0-	3823	2			N	-0-					35
03	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	4250	2			N	-0-					35
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					35
05	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					108
01	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	3549	2			N	-0-					108
02	3808 X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					108
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					108
04	4080 X	4047	-0-	-33	-0-	4047	2			N	-0-					108
*05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
02	6300 X	4548	-0-	-1752	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	4085	-0-	-2363	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5339	-0-	-391	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 13102

12	5084 X	4833	-0-	-251	-0-	4833	2			N	-0-					25
01	4991 X	4414	-0-	-577	-0-	4383	2	31	9	N	28					53
02	4396 X	3927	-0-	-469	-0-	3927	2			N	-0-					53
03	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387	2			N	-0-					53
04	4680 X	4170	-0-	-510	-0-	4170	2			N	-0-					53
05	4836 X	4257	-0-	-579	-0-	4257	2			N	-0-					53

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

12	2480 X	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					28
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					28
02	7728 X	6013	-0-	-1715	-0-	6013	2			N	-0-					28
03	6014 X	2531	-0-	-3483	-0-	2531	2			N	-0-					28
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					28
05	6665 X	2185	-0-	-4480	-0-	2185	2			N	-0-					28

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

12	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4989	2	41	9	N	37					71
01	5022 X	4851	-0-	-171	-0-	4851	2			N	-0-					71
02	7700 X	4339	-0-	-3361	-0-	4339	2			N	-0-					71
03	6913 X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58					129
04	5520 X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-					129
05	5022 X	4666	-0-	-356	-0-	4636	2	30	9	N	27					156

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					112
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					112
02	4564 X	4151	-0-	-413	-0-	4151	2			N	-0-					112
03	4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-					112
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					112
05	4588 X	3618	-0-	-970	-0-	3618	2			N	-0-					112

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-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
12	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	4701	2			N	-0-					20
01	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	4032	2			N	-0-					20
02	4620	X	3330	-0-	-1290	-0-	3330	2			N	-0-					20
03	5115	X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-					20
04	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4535	2	8	9	N	7					27
*05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					27

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6490	-0-	-609	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6399	-0-	-576	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5576	-0-	-332	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5683	-0-	-647	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	2			N	-0-					-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
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					5
01	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					5
02	3584	X	879	-0-	-2705	-0-	879	2			N	-0-					5
03	3007	X	1019	-0-	-1988	-0-	1006	2	13	9	N	12					17
04	2910	X	857	-0-	-2053	-0-	857	2			N	-0-					17
05	3007	X	992	-0-	-2015	-0-	992	2			N	-0-					17

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
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1843	-0-	-117	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-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
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					97
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					97
02	1904	N	1821	-0-	-83	-0-	1803	2	18	9	N	16					113
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					113
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					113
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					113

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					145
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					145
02	2044 N	1940	-0-	-104	-0-	1940	2			N	-0-					145
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					145
04	2040 N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					145
05	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

12	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	2			N	-0-					75
01	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2			N	-0-					75
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					75
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					75
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75
*05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					35
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					45
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					45
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					45
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					45
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

12	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3660	-0-	-8	-0-	3649	2	11	9	N	10					10
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64	9	N	58					68
04	3930 X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13	9	N	12					80
05	4061 X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					52
01	4185 X	3433	-0-	-752	-0-	3433	2			N	-0-					52
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					52
03	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					52
04	4170 X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2			N	-0-					52
05	4309 X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	2	1	9	N	1					102
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7363	2	8	9	N	7					109
02	7616 X	6542	-0-	-1074	-0-	6539	2	3	9	N	3					112
03	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	2			N	-0-					112
04	7470 X	6330	-0-	-1140	-0-	6330	2			N	-0-					112
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	6107	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

12	5487 X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4607	-0-	-703	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	5340	2			N	-0-					-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
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					150
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					150
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					150
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	2			N	-0-					150
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2					152
05	3999 X	3630	-0-	-369	-0-	3630	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

12	4092 X	133	-0-	-3959	-0-	133	2			N	-0-					7
01	2883 X	411	-0-	-2472	-0-	410	2	1	9	N	1					8
02	1120 X	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			N	-0-					8
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					8
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					8
*05	3100 N	4768	-0-	1668	1668	4768	2			N	-0-					8

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					54
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					54
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					54
03	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					54
04	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					54
*05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					54

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

12	9641 X	8634	-0-	-1007	-0-	8634	2			N	-0-					152
01	9734 X	8434	-0-	-1300	-0-	8434	2			N	-0-					152
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					152
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					152
04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					152
*05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					152

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					87
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					87
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					87
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			N	-0-					87
04	4680 X	1983	-0-	-2697	-0-	1983	2			N	-0-					87
05	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					87

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					127
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					127
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					127
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					127
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					127
*05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					127

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

12	5177 X	3535	-0-	-1642	-0-	3535	2			N	-0-					103
01	5177 X	3983	-0-	-1194	-0-	3970	2	13	9	N	12					115
02	4676 X	3932	-0-	-744	-0-	3932	2			N	-0-					115
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					115
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					115
*05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5					185
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3298	2	6	9	N	5					190
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					190
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					190
04	2190	X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-					190
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					190

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

12	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	2			N	-0-					105
01	3751	X	2503	-0-	-1248	-0-	2503	2			N	-0-					105
02	3444	X	2542	-0-	-902	-0-	2542	2			N	-0-					105
03	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-					105
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4					109
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	3027	2			N	-0-					109

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					152
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					152
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					152
03	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					152
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					152
*05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

12	9765	X	9714	-0-	-51	-0-	9714	2			N	-0-					147
01	9765	X	6302	-0-	-3463	-0-	6302	2			N	-0-					147
02	9044	X	6101	-0-	-2943	-0-	6101	2			N	-0-					147
03	9982	X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-					147
04	9660	X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-					147
*05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					147

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					114
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					114
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					114
03	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					114
04	1680	X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					114
05	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	1507	2	3	9	N	3					117

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

12	9176	X	8745	-0-	-431	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7978	-0-	-1198	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5887	-0-	-1150	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5046	2	2	9	N	2					35
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					35
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					35
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					35
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					35
*05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

12	8866 X	4362	-0-	-4504	-0-	4362	2			N	-0-					75
01	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					75
02	9856 X	9511	-0-	-345	-0-	9511	2			N	-0-					75
03	9920 X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2			N	-0-					75
04	10590 X	9727	-0-	-863	-0-	9727	2			N	-0-					75
05	10943 X	6222	-0-	-4721	-0-	6222	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

12	7533 X	6806	-0-	-727	-0-	6805	2	1	9	N	1					42
01	7347 X	6433	-0-	-914	-0-	6433	2			N	-0-					42
02	6552 X	5801	-0-	-751	-0-	5801	2			N	-0-					42
03	6851 X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7	9	N	6					48
04	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13	9	N	12					60
05	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4929	2	20	9	N	18					95
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4735	2	83	9	N	75					170
02	4732 X	3544	-0-	-1188	-0-	3529	2	15	9	N	14	167	1			17
03	5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17	9	N	15					32
04	5070 X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75	9	N	68					100
05	4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3562	2	6	9	N	5					105

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

12	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3464	2	53	9	N	48					48
01	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					48
02	3500 X	3076	-0-	-424	-0-	3076	2			N	-0-					48
03	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					48
04	3570 X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2			N	-0-					48
05	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					77
01	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					77
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					77
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					139

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					82
01	3410 X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					82
02	3080 X	1694	-0-	-1386	-0-	1694	2			N	-0-					82
03	3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82
04	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82
05	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					82

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
12	5853 X	2827	-0-	-3026	-0-	2827	2			N	-0-					128
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					128
02	4396 X	2683	-0-	-1713	-0-	2683	2			N	-0-					128
03	4092 X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128
04	3300 X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128
05	2976 X	869	-0-	-2107	-0-	869	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3137	2	37	9	N	34	141	1			15
01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					15
02	2772 X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					15
03	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15
04	2970 X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15
05	3069 X	1482	-0-	-1587	-0-	1482	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

12	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					38
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1007	2	10	9	N	9					47
02	1848 N	337	-0-	-1511	-0-	334	2	3	9	N	3					50
03	3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50
04	2962 N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50
*05	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					50

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					67
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					67
02	3108 X	2069	-0-	-1039	-0-	2069	2			N	-0-					67
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					67
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					67
05	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					67

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					154
01	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-					154
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					154
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					154
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					154
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					139
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3	9	N	3					142
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					142
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					142
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					142
*05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4335	-0-	-1679	-0-	4335	2			N	-0-					131
01	5797	X	4869	-0-	-928	-0-	4869	2			N	-0-					131
02	4564	X	3777	-0-	-787	-0-	3777	2			N	-0-					131
03	5053	X	442	-0-	-4611	-0-	442	2			N	-0-					131
04	4890	X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2			N	-0-					131
05	4867	X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2			N	-0-					131

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

12	7657	X	4245	-0-	-3412	-0-	4245	2			N	-0-					87
01	7657	X	3139	-0-	-4518	-0-	3139	2			N	-0-					87
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					87
03	4867	X	2768	-0-	-2099	-0-	2768	2			N	-0-					87
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					87
05	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	4670	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					75
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					75
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					75
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					75
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					75
*05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

12	6541	X	2408	-0-	-4133	-0-	2408	2			N	-0-					105
01	6541	X	4502	-0-	-2039	-0-	4502	2			N	-0-					105
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					105
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					105
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					105
*05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					105

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

12	8215	X	7712	-0-	-503	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7581	-0-	-138	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7380	-0-	-90	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

12	4774	X	4115	-0-	-659	-0-	4115	2			N	-0-					120
01	4712	X	4111	-0-	-601	-0-	4109	2	2	9	N	2					122
02	3976	X	3950	-0-	-26	-0-	3950	2			N	-0-					122
03	4402	X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2			N	-0-					122
04	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-					122
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	3550	2			N	-0-					122

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

12	3100	N	3766	-0-	666	666	3766	2			N	-0-					-0-
01	982	N	316	-0-	-666	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

12	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	3510	2			N	-0-					135
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					135
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					135
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					135
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					135
*05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					135

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

12	8246 X	5750	-0-	-2496	-0-	5750	2			N	-0-					36
01	8184 X	6994	-0-	-1190	-0-	6994	2			N	-0-					36
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					36
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					36
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					36
*05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					36

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

12	5549 X	5076	-0-	-473	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4803	-0-	-387	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

12	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	4174	2			N	-0-					146
01	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2			N	-0-					146
02	3892 X	3264	-0-	-628	-0-	3264	2			N	-0-					146
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					146
04	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2			N	-0-					146
*05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					146

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

12	7440 X	6296	-0-	-1144	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6092	-0-	-1286	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	5501	-0-	-967	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	5512	-0-	-1525	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5357	-0-	-1183	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5202	-0-	-1091	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					144
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1					145
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					145
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					145
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					145
*05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					145

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
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					20
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					20
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					20
04	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					20
05	4712 X	1505	-0-	-3207	-0-	1505	2			N	-0-					20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4623	-0-	-399	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4141	-0-	-507	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4230	-0-	-510	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4247	-0-	-434	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

12	7006 X	4051	-0-	-2955	-0-	4051	2			N	-0-					32
01	7006 X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-					32
02	8456 X	5987	-0-	-2469	-0-	5985	2	2	9	N	2					34
03	8804 X	8731	-0-	-73	-0-	8731	2			N	-0-					34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					34
*05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	4898 X	3567	-0-	-1331	-0-	3567	2			N	-0-					75
01	4898 X	3385	-0-	-1513	-0-	3385	2			N	-0-					75
02	4396 X	4075	-0-	-321	-0-	4075	2			N	-0-					75
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					75
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					75
05	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

12	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	3724	2			N	-0-					10
01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3455	2			N	-0-					10
02	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					10
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					10
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3826	2	53	9	N	48					58
*05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					58

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2917	2	52	9	N	47					153
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2861	2	73	9	N	66	180	1			39
02	2492 N	2451	-0-	-41	-0-	2436	2	15	9	N	14					53
03	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20					73
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75					148
05	2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2598	2	47	9	N	43					191

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					171
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					171
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					171
03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-					171
04	3660 X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					171
05	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-					171

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3777	-0-	-749	-0-	3770	2	7	9	N	6					87
01	4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3797	2	28	9	N	25					112
02	4088 X	3572	-0-	-516	-0-	3571	2	1	9	N	1					113
03	4464 X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-					113
04	4320 X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-					113
05	3968 X	2210	-0-	-1758	-0-	2210	2			N	-0-					113

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					20
01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					20
02	6244 X	4477	-0-	-1767	-0-	4477	2			N	-0-					20
03	6231 X	5155	-0-	-1076	-0-	5155	2			N	-0-					20
04	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	3962	2			N	-0-					20
05	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	4526	2			N	-0-					20

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

12	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5129	-0-	-141	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

12	5673 X	4679	-0-	-994	-0-	4679	2			N	-0-					93
01	6417 X	4242	-0-	-2175	-0-	4242	2			N	-0-					93
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					93
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					93
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6840	2	2	9	N	2					95
*05	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					95

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

12	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	6267	-0-	-26	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

12	7378 X	4122	-0-	-3256	-0-	4122	2			N	-0-					31
01	7316 X	2837	-0-	-4479	-0-	2837	2			N	-0-					31
02	6048 X	4129	-0-	-1919	-0-	4129	2			N	-0-					31
03	6696 X	3736	-0-	-2960	-0-	3736	2			N	-0-					31
04	4980 X	2510	-0-	-2470	-0-	2510	2			N	-0-					31
*05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					31

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

12	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-					50
01	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	2773	2			N	-0-					50
02	2996 X	2798	-0-	-198	-0-	2798	2			N	-0-					50
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					50
04	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					50
05	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3330	-0-	-1351	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

12	1085 N	679	-0-	-406	-0-	679	2			N	-0-					42
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					42
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					42
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					42
*05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
01	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
03	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
*05	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

12	3145 X	2928	-0-	-217	-0-	2928	2			N	-0-	79	1			18
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					18
02	3024 X	2166	-0-	-858	-0-	2166	2			N	-0-					18
03	3348 X	2453	-0-	-895	-0-	2453	2			N	-0-					18
04	2820 X	2395	-0-	-425	-0-	2395	2			N	-0-					18
05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2823	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

12	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					102
01	3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					102
02	2828 X	1534	-0-	-1294	-0-	1534	2			N	-0-					102
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					102
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					102
*05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

12	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					138
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1585	2	14	9	N	13	70	1			81
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					81
03	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					81
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					81
05	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	5567	-0-	-257	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	3641	-0-	-2590	-0-	3641	2			N	-0-					-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
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

12	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4063	-0-	-361	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

12	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	3170	2			N	-0-					163
01	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	3384	2			N	-0-					163
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	3136	2			N	-0-					163
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					163
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2			N	-0-					163
05	3472	X	2199	-0-	-1273	-0-	2199	2			N	-0-					163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

12	3379	X	1552	-0-	-1827	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	1448	-0-	-1931	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1201	-0-	-2523	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	797	-0-	-3326	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	371	-0-	-2689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					42
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					42
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					42
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121	9	N	110					152
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					152
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					152

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

12	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	5136	2			N	-0-					62
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					62
02	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					62
03	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					62
04	5850	X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	2			N	-0-					62
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	4270	2			N	-0-					62

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					39
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					39
02	4648	X	3770	-0-	-878	-0-	3770	2			N	-0-					39
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					39
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					39
05	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-					39

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

12	4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	3075	2	9	9	N	8					70
01	4309 X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					70
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					70
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					70
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					70
05	4123 X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2			N	-0-					70

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

12	6107 X	4677	-0-	-1430	-0-	4677	2			N	-0-					140
01	6107 X	5501	-0-	-606	-0-	5501	2			N	-0-					140
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					140
03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					140
04	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2			N	-0-					140
*05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

12	10447 X	9049	-0-	-1398	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
01	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	8372 X	7826	-0-	-546	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	8109	-0-	-741	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	8448	-0-	-604	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

12	5735 X	5646	-0-	-89	-0-	5645	2	1	9	N	1	176	1			-0-
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	5052	-0-	-44	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12					114
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2636	2	9	9	N	8	104	1			18
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					18
03	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					18
04	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	2241	2			N	-0-					18
*05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

12	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					93
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					93
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					93
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					93
*05	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	3918	-0-	-794	-0-	3918	2			N	-0-					70
01	4960 X	4299	-0-	-661	-0-	4299	2			N	-0-					70
02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					70
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					70
04	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					70
*05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					70

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

12	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2811	-0-	-353	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

12	3100 N	4582	-0-	1482	3836	4582	2			N	-0-					15
01	7774 X	3938	-0-	-3836	-0-	3938	2			N	-0-					15
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					15
04	2880 X	1444	-0-	-1436	-0-	1444	2			N	-0-					15
05	2976 X	1342	-0-	-1634	-0-	1342	2			N	-0-					15

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					105
01	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					105
02	10640 X	9459	-0-	-1181	-0-	9459	2			N	-0-					105
03	11625 X	11155	-0-	-470	-0-	11155	2			N	-0-					105
04	11400 X	7118	-0-	-4282	-0-	7118	2			N	-0-					105
05	11780 X	5585	-0-	-6195	-0-	5585	2			N	-0-					105

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

12	4712 X	4149	-0-	-563	-0-	4149	2			N	-0-					70
01	4588 X	3772	-0-	-816	-0-	3772	2			N	-0-					70
02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3953	2			N	-0-					70
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	2			N	-0-					70
04	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3334	2	21	9	N	19					89
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	3991	2			N	-0-					89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

12	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
01	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	6886	-0-	-1066	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	8618 X	7824	-0-	-794	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	6696	-0-	-1644	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	2414	-0-	-5646	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

12	5735 X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	4382	-0-	-826	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	5125	2			N	-0-					-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 #: 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
12	5239 X	4184	-0-	-1055	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4589	-0-	-3	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

12	5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			N	-0-					195
01	5642 X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			N	-0-					195
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					195
03	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	4975	2			N	-0-					195
04	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4810	2			N	-0-					195
05	5456 X	5165	-0-	-291	-0-	5165	2			N	-0-					195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1443	-0-	-324	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1003	-0-	-173	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

12	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			N	-0-					18
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	3020	2	6	9	N	5					23
02	2828 X	2789	-0-	-39	-0-	2789	2			N	-0-					23
03	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			N	-0-					23
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2812	2			N	-0-					23
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061	2			N	-0-					23

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4927	-0-	-533	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4150	-0-	-1306	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

12	5983 X	4173	-0-	-1810	-0-	4173	2			N	-0-					13
01	5983 X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					13
02	5488 X	5072	-0-	-416	-0-	5072	2			N	-0-					13
03	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	5034	2			N	-0-					13
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					13
05	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	6695	-0-	-125	-0-	6695 2		N	-0-			-0-
01	6820 X	5098	-0-	-1722	-0-	5098 2		N	-0-			-0-
02	6132 X	5558	-0-	-574	-0-	5558 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5769 2		N	-0-			-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	5407	-0-	-1289	-0-	5407 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

12	6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804 2		N	-0-			39
01	6479 X	5840	-0-	-639	-0-	5840 2		N	-0-			39
02	6412 X	2717	-0-	-3695	-0-	2717 2		N	-0-			39
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	5958 2	69 9	N	63			102
04	5640 X	4665	-0-	-975	-0-	4665 2		N	-0-			102
05	5828 X	5523	-0-	-305	-0-	5523 2		N	-0-			102

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		N	-0-			-0-
01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
*05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2013 2	68 9	N	62			92
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			92
02	1232 N	763	-0-	-469	-0-	763 2		N	-0-			92
03	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351 2		N	-0-			92
04	1170 N	593	-0-	-577	-0-	593 2		N	-0-			92
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			92

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

12	13516 X	13298	-0-	-218	-0-	13298 2		N	-0-			-0-
01	13516 X	11700	-0-	-1816	-0-	11700 2		N	-0-			-0-
02	12908 X	12848	-0-	-60	-0-	12848 2		N	-0-			-0-
03	14136 X	13095	-0-	-1041	-0-	13095 2		N	-0-			-0-
04	13230 X	11699	-0-	-1531	-0-	11699 2		N	-0-			-0-
05	14229 X	12796	-0-	-1433	-0-	12796 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

12	5301 X	4824	-0-	-477	-0-	4824 2		N	-0-			67
01	5301 X	5016	-0-	-285	-0-	5016 2		N	-0-			67
02	4900 X	4489	-0-	-411	-0-	4489 2		N	-0-			67
03	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851 2		N	-0-			67
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610 2		N	-0-			67
05	5022 X	4822	-0-	-200	-0-	4822 2		N	-0-			67

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

12	5549 X	5229	-0-	-320	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5050	-0-	-468	-0-	5050 2		N	-0-			-0-
02	4984 X	4182	-0-	-802	-0-	4182 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4656 2		N	-0-			-0-
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	5209	-0-	-30	-0-	5209 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					127
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					127
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					127
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					127
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					127
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					127

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					18
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					18
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					18
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					18

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

12	6355	X	5057	-0-	-1298	-0-	5057	2			N	-0-					173
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	6299	2			N	-0-					173
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					173
03	6293	X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2			N	-0-					173
04	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					173
05	6293	X	5299	-0-	-994	-0-	5299	2			N	-0-					173

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

12	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	2912	2			N	-0-					90
01	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					90
02	2968	X	2681	-0-	-287	-0-	2681	2			N	-0-					90
03	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2			N	-0-					90
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					90
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					90

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

12	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3300	2	7	9	N	6					58
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					58
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					58
03	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					58
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2			N	-0-					58
05	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5264	-0-	-1400	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3816	-0-	-104	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5895	-0-	-153	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6560	-0-	-136	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2135	-0-	-1585	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1624	-0-	-1232	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44	9	N	40					40
04	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33	9	N	30					70
05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			N	-0-					70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8145	-0-	-1403	-0-	8120	2	25	9	N	23					80
01	9145	X	7768	-0-	-1377	-0-	7768	2			N	-0-					80
02	7056	X	6839	-0-	-217	-0-	6839	2			N	-0-					80
03	7812	X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2			N	-0-					80
04	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2			N	-0-					80
05	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7344	2	80	9	N	73					153

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
12	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	4385	2			N	-0-					25
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	4031	2			N	-0-					25
02	3920	X	3465	-0-	-455	-0-	3465	2			N	-0-					25
03	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					25
04	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2			N	-0-					25
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2			N	-0-					25

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
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
02	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
03	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
*05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	119	-0-	119	19406	119	2			N	-0-					-0-
01	0	W	19944	-0-	19944	39350	19944	2			N	-0-					-0-
02	1800	N	28220	-0-	26420	65770	28220	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-					-0-
04	103759	X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
*05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					82
01	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					82
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-					82
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					82
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82
05	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

12	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4648	-0-	1548	3114	4648	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3293	-0-	493	3607	3293	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

12	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					107
01	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	8821	2			N	-0-					107
02	8316	X	7371	-0-	-945	-0-	7371	2			N	-0-					107
03	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-					107
04	8820	X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-					107
05	8897	X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2			N	-0-					107

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					17
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					17
02	5348	X	4719	-0-	-629	-0-	4719	2			N	-0-					17
03	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					17
04	5310	X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-					17
05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	4908	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					43
01	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			N	-0-					43
02	2240	N	2151	-0-	-89	-0-	2151	2			N	-0-					43
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					43
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					43
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					57
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					57
02	7448	X	6705	-0-	-743	-0-	6705	2			N	-0-					57
03	8029	X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2			N	-0-					57
04	7170	X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2			N	-0-					57
05	7409	X	5808	-0-	-1601	-0-	5808	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2821	-0-	21	21	2821	2			N	-0-					-0-
03	2875 N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33	9	N	30					30
04	2700 N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2			N	-0-					30
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

12	5642 X	2860	-0-	-2782	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	3009	-0-	-2633	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	638	-0-	-2524	-0-	638	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					42
01	6944 X	6825	-0-	-119	-0-	6825	2			N	-0-					42
02	6272 X	6056	-0-	-216	-0-	6056	2			N	-0-					42
03	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	5992	2			N	-0-					42
04	6720 X	4362	-0-	-2358	-0-	4362	2			N	-0-					42
05	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

12	4771 X	3202	-0-	-1569	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1906	-0-	-1258	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1461	-0-	-1929	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	560	-0-	-2633	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

12	4371 X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					88
01	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	3446	2			N	-0-					88
02	3556 X	2988	-0-	-568	-0-	2988	2			N	-0-					88
03	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3293	2	17	9	N	15					103
04	3570 X	3107	-0-	-463	-0-	3107	2			N	-0-					103
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

12	5425 X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					145
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					145
02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					145
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					145
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					145
*05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					145

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
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6308	-0-	-171	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

12	9052	X	8466	-0-	-586	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8264	-0-	-540	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7418	-0-	-506	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8424	-0-	-256	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8070	-0-	-150	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

12	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					61
01	5487	X	4888	-0-	-599	-0-	4888	2			N	-0-					61
02	4788	X	3627	-0-	-1161	-0-	3627	2			N	-0-					61
03	5270	X	4566	-0-	-704	-0-	4549	2	17	9	N	15					76
04	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4617	2	25	9	N	23					99
05	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					99

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

12	4836	X	4071	-0-	-765	-0-	4071	2			N	-0-					162
01	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	4023	2			N	-0-					162
02	4228	X	3103	-0-	-1125	-0-	3103	2			N	-0-					162
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35					197
04	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-					197
*05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					197

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

12	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3387	2			N	-0-					53
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					53
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					53
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					53
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					53
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2388	-0-	-272	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

12	3813	X	1073	-0-	-2740	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	370	-0-	-3443	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	327	-0-	-5917	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	320	-0-	-765	-0-	320	2			N	-0-					-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 #: 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
12	3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3382	2	52	9	N	47					47
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					47
05	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					105
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					105
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					105
03	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					105
04	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1828	2			N	-0-					105
05	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-					105

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					32
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					32
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					32
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3					35
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					35
*05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3295	2	6	9	N	5					60
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					60
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					60
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					60
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					60
*05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

12	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					47
01	8060 X	3715	-0-	-4345	-0-	3715	2			N	-0-					47
02	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					47
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					47
04	3390 X	3054	-0-	-336	-0-	3054	2			N	-0-					47
*05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4323	-0-	-327	-0-	4323	2			N	-0-					146
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					160
02	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					160
03	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	3277	2			N	-0-					160
04	3690 X	2475	-0-	-1215	-0-	2475	2			N	-0-					160
*05	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					160

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

12	7502 X	6030	-0-	-1472	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5955	-0-	-710	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5401	-0-	-395	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5395	-0-	-455	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

12	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					120
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					120
02	9632 X	6513	-0-	-3119	-0-	6513	2			N	-0-					120
03	8556 X	4511	-0-	-4045	-0-	4511	2			N	-0-					120
04	7170 X	3209	-0-	-3961	-0-	3205	2	4	9	N	4					124
05	7409 X	4545	-0-	-2864	-0-	4545	2			N	-0-					124

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

12	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

12	2852 N	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

12	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50					50
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20					70
*05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

12	7285 X	5490	-0-	-1795	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	5045	-0-	-2240	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5011	-0-	-476	-0-	5011	2			N	-0-					-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
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					128
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					130
02	2492 N	2291	-0-	-201	-0-	2291	2			N	-0-					130
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					130
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					130
05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-					130

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

12	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1504	-0-	-1751	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

12	5797 X	3117	-0-	-2680	-0-	3117	2			N	-0-					85
01	5797 X	1983	-0-	-3814	-0-	1983	2			N	-0-					85
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					85
03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-					85
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					85
*05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					85

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					127
01	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					127
02	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	2420	2	25	9	N	23					150
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32					182
04	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17					199
05	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					199

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

12	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4465	2	78	9	N	71					99
01	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	5122	2			N	-0-					99
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					99
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					99
04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					99
05	5146 X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-					99

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	12628 X	10151	-0-	-2477	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	11763	-0-	-1629	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
04	12150 X	10074	-0-	-2076	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	11404	-0-	-562	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

12	6417 X	5890	-0-	-527	-0-	5890	2			N	-0-					49
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					49
02	5292 X	5022	-0-	-270	-0-	5022	2			N	-0-					49
03	5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					49
04	5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008	2			N	-0-					49
*05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	2703	-0-	-707	-0-	2703 2		N	-0-			110
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464 2		N	-0-			110
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			110
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-			110
04	3000 N	4931	-0-	1931	1931	4931 2		N	-0-			110
*05	6412 X	4481	-0-	-1931	-0-	4481 2		N	-0-			110

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

12	9393 X	9338	-0-	-55	-0-	9338 2		N	-0-			69
01	9734 X	8252	-0-	-1482	-0-	8224 2	28 9	N	25			94
02	7952 X	7119	-0-	-833	-0-	7110 2	9 9	N	8			102
03	8804 X	8001	-0-	-803	-0-	8001 2		N	-0-			102
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473 2		N	-0-			102
05	8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8000 2	2 9	N	2			104

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	10509 X	10175	-0-	-334	-0-	10175 2		N	-0-			119
01	10447 X	9002	-0-	-1445	-0-	9002 2		N	-0-			119
02	9324 X	9082	-0-	-242	-0-	9082 2		N	-0-			119
03	10168 X	9909	-0-	-259	-0-	9896 2	13 9	N	12			131
04	9840 X	9404	-0-	-436	-0-	9324 2	80 9	N	73			204
05	10168 X	9725	-0-	-443	-0-	9725 2		N	-0-			204

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

12	10571 X	4954	-0-	-5617	-0-	4954 2		N	-0-			-0-
01	10571 X	7131	-0-	-3440	-0-	7131 2		N	-0-			-0-
02	9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	7960 2		N	-0-			-0-
03	9672 X	6165	-0-	-3507	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
04	6900 X	5520	-0-	-1380	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
05	8804 X	6317	-0-	-2487	-0-	6317 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	5673 X	4053	-0-	-1620	-0-	4053 2		N	-0-			130
01	5735 X	4456	-0-	-1279	-0-	4454 2	2 9	N	2			132
02	5124 X	4033	-0-	-1091	-0-	4033 2		N	-0-			132
03	5673 X	3351	-0-	-2322	-0-	3351 2		N	-0-			132
04	5280 X	3922	-0-	-1358	-0-	3922 2		N	-0-			132
*05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525 2		N	-0-			-0-
01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2		N	-0-			-0-
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 2		N	-0-			-0-
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 2		N	-0-			-0-
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2		N	-0-			-0-
*05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

12	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	5348 2		N	-0-			54
01	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	5362 2		N	-0-			54
02	4956 X	4696	-0-	-260	-0-	4696 2		N	-0-			54
03	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5286 2		N	-0-			54
04	5310 X	5198	-0-	-112	-0-	5198 2		N	-0-			54
*05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-			54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	4445 2		N	-0-			169
01	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3741 2	1 9	N	1			170
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-			170
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-			170
04	3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829 2		N	-0-			170
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718 2		N	-0-			170

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

12	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545 2		N	-0-			65
01	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	3507 2		N	-0-			65
02	3276 X	2975	-0-	-301	-0-	2975 2		N	-0-			65
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3555 2	33 9	N	30			95
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329 2		N	-0-			95
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434 2		N	-0-			95

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

12	6820 X	6426	-0-	-394	-0-	6426 2		N	-0-			-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2		N	-0-			-0-
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920 2		N	-0-			-0-
*05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

12	8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282 2		N	-0-			95
01	8525 X	7267	-0-	-1258	-0-	7267 2		N	-0-			95
02	7056 X	6814	-0-	-242	-0-	6814 2		N	-0-			95
03	7812 X	6334	-0-	-1478	-0-	6334 2		N	-0-			95
04	7560 X	5394	-0-	-2166	-0-	5394 2		N	-0-			95
*05	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823 2		N	-0-			95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

12	3069 X	2429	-0-	-640	-0-	2429 2		N	-0-			10
01	3069 X	1984	-0-	-1085	-0-	1984 2		N	-0-			10
02	2184 X	1769	-0-	-415	-0-	1769 2		N	-0-			10
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353 2		N	-0-			10
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1988 2		N	-0-			10
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

12	13919 X	13037	-0-	-882	-0-	13037 2		N	-0-			40
01	13919 X	12657	-0-	-1262	-0-	12657 2		N	-0-			40
02	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11788 2		N	-0-			40
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007 2		N	-0-			40
04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225 2		N	-0-			40
05	12524 X	12054	-0-	-470	-0-	12054 2		N	-0-			40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

12	7347 X	6828	-0-	-519	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
01	7347 X	6676	-0-	-671	-0-	6676 2		N	-0-			-0-
02	6580 X	5466	-0-	-1114	-0-	5466 2		N	-0-			-0-
03	7130 X	5847	-0-	-1283	-0-	5847 2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5954	-0-	-826	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
05	6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6374 2		N	-0-			-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
12	4371	X	1888	-0-	-2483	-0-	1888	2			N	-0-					32
01	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	3192	X	2118	-0-	-1074	-0-	2118	2			N	-0-					32
03	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1898	2			N	-0-					32
04	2340	X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			N	-0-					32
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					35
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	1824	2			N	-0-					35
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					35
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					38
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					38

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12	10633	X	9219	-0-	-1414	-0-	9215	2	4	9	N	4					179
01	10633	X	7775	-0-	-2858	-0-	7775	2			N	-0-					179
02	7308	X	5416	-0-	-1892	-0-	5415	2	1	9	N	1					180
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					180
04	7830	X	7344	-0-	-486	-0-	7342	2	2	9	N	2					182
*05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					182

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					21
01	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	5219	2			N	-0-					21
02	8596	X	6805	-0-	-1791	-0-	6805	2			N	-0-					21
03	7533	X	4508	-0-	-3025	-0-	4508	2			N	-0-					21
04	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	6514	2			N	-0-					21
05	7533	X	7208	-0-	-325	-0-	7208	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					157
01	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					157
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					157
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	2			N	-0-					157
04	5280	X	5020	-0-	-260	-0-	5014	2	6	9	N	5					162
05	5456	X	3133	-0-	-2323	-0-	3133	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

12	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-					17
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2859	2	41	9	N	37					54
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	2321	2			N	-0-					54
03	2728	N	2071	-0-	-657	-0-	2071	2			N	-0-					54
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					54
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

12	5270	X	1867	-0-	-3403	-0-	1867	2			N	-0-					129
01	5270	X	2732	-0-	-2538	-0-	2732	2			N	-0-					129
02	5488	X	2192	-0-	-3296	-0-	2192	2			N	-0-					129
03	6076	X	3703	-0-	-2373	-0-	3703	2			N	-0-					129
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					129
05	2728	X	1163	-0-	-1565	-0-	1163	2			N	-0-					129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			N	-0-					55
01	4309	X	3484	-0-	-825	-0-	3484	2			N	-0-					55
02	6216	X	4776	-0-	-1440	-0-	4776	2			N	-0-					55
03	6882	X	4738	-0-	-2144	-0-	4738	2			N	-0-					55
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
05	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	4423	2			N	-0-					55

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

12	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5397	-0-	-586	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5226	-0-	-324	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4109	-0-	-1533	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					87
01	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					87
02	6020	X	907	-0-	-5113	-0-	907	2			N	-0-					87
03	6665	X	1010	-0-	-5655	-0-	1010	2			N	-0-					87
04	6450	X	2346	-0-	-4104	-0-	2346	2			N	-0-					87
*05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					150
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20					170
02	3164	X	2774	-0-	-390	-0-	2774	2			N	-0-					170
03	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2			N	-0-					170
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2611	2			N	-0-					170
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					170

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2605	2	37	9	N	34	159	1			20
01	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					20
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					20
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4413	2	9	9	N	8					28
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2558	2	10	9	N	9					37
05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1839	2	3	9	N	3					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

12	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					44
01	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					44
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					44
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					44
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					44
05	7905	X	61	-0-	-7844	-0-	61	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

12	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4830	2	125	9	N	114					160
01	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4468	2	24	9	N	22					182
02	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	3615	2			N	-0-					182
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	4172	2	3	9	N	3					185
04	4770	X	4058	-0-	-712	-0-	4010	2	48	9	N	44	184	1			45
*05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5029	2	9	9	N	8					53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7037 X	5996	-0-	-1041	-0-	5996 2		N	-0-			117
01	7037 X	5112	-0-	-1925	-0-	5112 2		N	-0-			117
02	6300 X	6101	-0-	-199	-0-	6101 2		N	-0-			117
03	6603 X	6239	-0-	-364	-0-	6239 2		N	-0-			117
04	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098 2		N	-0-			117
05	6758 X	2870	-0-	-3888	-0-	2870 2		N	-0-			117

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

12	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250 2		N	-0-			19
01	9207 X	7661	-0-	-1546	-0-	7661 2		N	-0-			19
02	8260 X	2667	-0-	-5593	-0-	2667 2		N	-0-			19
03	9145 X	3703	-0-	-5442	-0-	3703 2		N	-0-			19
04	8850 X	4266	-0-	-4584	-0-	4266 2		N	-0-			19
*05	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188 2		N	-0-			19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

12	8773 X	3758	-0-	-5015	-0-	3758 2		N	-0-			29
01	8773 X	5502	-0-	-3271	-0-	5499 2	3 9	N	3			32
02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2		N	-0-			32
03	4743 X	4067	-0-	-676	-0-	4067 2		N	-0-			32
04	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2		N	-0-			32
05	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	4181 2		N	-0-			32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

12	3286 X	2679	-0-	-607	-0-	2679 2		N	-0-			156
01	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	2968 2	13 9	N	12			168
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			168
03	2449 X	1105	-0-	-1344	-0-	1105 2		N	-0-			168
04	2370 X	2327	-0-	-43	-0-	2327 2		N	-0-			168
*05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-			168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	7874 X	5081	-0-	-2793	-0-	5081 2		N	-0-			164
01	7874 X	5892	-0-	-1982	-0-	5892 2		N	-0-			164
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-			164
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385 2		N	-0-			164
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228 2		N	-0-			164
*05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2		N	-0-			164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

12	2759 N	823	-0-	-1936	-0-	823 2		N	-0-	89 1		20
01	2759 X	749	-0-	-2010	-0-	749 2		N	-0-			20
02	2632 X	1104	-0-	-1528	-0-	1104 2		N	-0-			20
03	2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976 2		N	-0-			20
04	2070 X	1378	-0-	-692	-0-	1378 2		N	-0-			20
05	1209 X	1015	-0-	-194	-0-	1015 2		N	-0-			20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

12	4836 X	4579	-0-	-257	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3994	-0-	-262	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4413 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	4328 2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 2		N	-0-			-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
12	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5571 2	98 9	N	89			172
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			172
02	5488 X	4850	-0-	-638	-0-	4850 2		N	-0-			172
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5047 2		N	-0-			172
04	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	4769 2		N	-0-			172
05	5673 X	4821	-0-	-852	-0-	4821 2		N	-0-			172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

12	12586 X	11338	-0-	-1248	-0-	11338 2		N	-0-			128
01	12245 X	11061	-0-	-1184	-0-	11053 2	8 9	N	7			135
02	10864 X	9614	-0-	-1250	-0-	9614 2		N	-0-			135
03	11904 X	10427	-0-	-1477	-0-	10427 2		N	-0-			135
04	10980 X	10889	-0-	-91	-0-	10889 2		N	-0-			135
05	11346 X	11106	-0-	-240	-0-	11106 2		N	-0-			135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

12	9982 X	9309	-0-	-673	-0-	9309 2		N	-0-			21
01	9982 X	3601	-0-	-6381	-0-	3601 2		N	-0-			21
02	3024 X	2984	-0-	-40	-0-	2984 2		N	-0-			21
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2		N	-0-			21
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		N	-0-			21
05	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	2680 2		N	-0-			21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

12	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910 2		N	-0-	173 1		17
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			17
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			17
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			17
04	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608 2		N	-0-			17
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2		N	-0-			17

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

12	7409 X	7093	-0-	-316	-0-	7093 2		N	-0-			103
01	7223 X	7046	-0-	-177	-0-	7045 2	1 9	N	1			104
02	6468 X	6202	-0-	-266	-0-	6202 2		N	-0-			104
03	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	6327 2		N	-0-			104
04	6870 X	6681	-0-	-189	-0-	6681 2		N	-0-			104
05	7099 X	6656	-0-	-443	-0-	6656 2		N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

12	8618 X	7968	-0-	-650	-0-	7968 2		N	-0-			-0-
01	8432 X	7656	-0-	-776	-0-	7656 2		N	-0-			-0-
02	7476 X	6635	-0-	-841	-0-	6635 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7475	-0-	-802	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7179	-0-	-831	-0-	7179 2		N	-0-			-0-
05	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

12	9021 X	8092	-0-	-929	-0-	8092 2		N	-0-			-0-
01	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 2		N	-0-			-0-
02	9324 X	8070	-0-	-1254	-0-	8070 2		N	-0-			-0-
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 2		N	-0-			-0-
04	8970 X	7498	-0-	-1472	-0-	7498 2		N	-0-			-0-
05	9269 X	7779	-0-	-1490	-0-	7779 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261 X	9431	-0-	-830	-0-	9431	2			N	-0-					12
01	10261 X	8514	-0-	-1747	-0-	8514	2			N	-0-					12
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					12
03	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	8770	2			N	-0-					12
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					12
05	8897 X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

12	2852 N	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			N	-0-					119
01	2852 N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					119
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					119
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					119
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					119
05	2759 N	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

12	5549 X	3762	-0-	-1787	-0-	3762	2			N	-0-					94
01	5549 X	1972	-0-	-3577	-0-	1972	2			N	-0-					94
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					94
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					94
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					94
*05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					94

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

12	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6598	-0-	-780	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6860 X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

12	8494 X	7729	-0-	-765	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
01	8370 X	7919	-0-	-451	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7280 X	7020	-0-	-260	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
*05	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

12	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					43
01	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					43
02	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			N	-0-					43
03	4774 X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2			N	-0-					43
04	4560 X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2			N	-0-					43
05	4619 X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

12	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2			N	-0-					37
01	6169 X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					37
02	5432 X	5332	-0-	-100	-0-	5332	2			N	-0-					37
03	6014 X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					37
04	5820 X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2			N	-0-					37
05	6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4900 X	4064	-0-	-836	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4611	-0-	-609	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4630	-0-	-764	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

12	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	3696	2			N	-0-					20
01	3844 X	3539	-0-	-305	-0-	3539	2			N	-0-					20
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					20
03	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			N	-0-					20
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					20
05	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	3368	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	8983	-0-	-38	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	7450	-0-	-194	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8463 X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

12	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4138	2	4	9	N	4					23
01	4278 X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					23
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3814	2	6	9	N	5					28
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12					40
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					40
*05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					40

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

12	2914 X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					80
01	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					80
02	2352 N	2271	-0-	-81	-0-	2271	2			N	-0-					80
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
04	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					80
05	2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

12	10106 X	9603	-0-	-503	-0-	9603	2			N	-0-					33
01	10106 X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					33
02	8848 X	8335	-0-	-513	-0-	8327	2	8	9	N	7					40
03	9796 X	9260	-0-	-536	-0-	9260	2			N	-0-					40
04	9360 X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	2			N	-0-					40
05	9610 X	9003	-0-	-607	-0-	9003	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					27
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					27
02	4088 X	3840	-0-	-248	-0-	3840	2			N	-0-					27
03	4526 X	4228	-0-	-298	-0-	4228	2			N	-0-					27
04	4230 X	4099	-0-	-131	-0-	4099	2			N	-0-					27
05	4247 X	4221	-0-	-26	-0-	4221	2			N	-0-					27

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
12	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	7396 2		N	-0-			60
01	7719 X	7131	-0-	-588	-0-	7131 2		N	-0-			60
02	6972 X	6449	-0-	-523	-0-	6449 2		N	-0-			60
03	7471 X	7137	-0-	-334	-0-	7135 2	2 9	N	2			62
04	7170 X	6795	-0-	-375	-0-	6795 2		N	-0-			62
05	7409 X	6546	-0-	-863	-0-	6546 2		N	-0-			62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

12	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	4123 2		N	-0-			17
01	4588 X	4523	-0-	-65	-0-	4523 2		N	-0-			17
02	3892 X	3851	-0-	-41	-0-	3851 2		N	-0-			17
03	4309 X	4194	-0-	-115	-0-	4194 2		N	-0-			17
04	4170 X	3943	-0-	-227	-0-	3943 2		N	-0-			17
05	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850 2		N	-0-			17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-			54
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-			54
02	1792 N	1626	-0-	-166	-0-	1626 2		N	-0-			54
03	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1747 2		N	-0-			54
04	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599 2		N	-0-			54
*05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-			54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	3350 2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3528	-0-	-868	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3064	-0-	-997	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3520	-0-	-350	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
*05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

12	6944 X	6893	-0-	-51	-0-	6893 2		N	-0-			-0-
01	6944 X	6122	-0-	-822	-0-	6122 2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5333	-0-	-659	-0-	5333 2		N	-0-			-0-
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6836 2	17 9	N	15			15
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6254 2	17 9	N	15			30
05	6634 X	6211	-0-	-423	-0-	6211 2		N	-0-			30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

12	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			46
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		N	-0-			46
02	4256 X	4199	-0-	-57	-0-	4199 2		N	-0-			46
03	4588 X	4301	-0-	-287	-0-	4301 2		N	-0-			46
04	4560 X	4026	-0-	-534	-0-	4026 2		N	-0-			46
05	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	4158 2		N	-0-			46

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1991 2	11 9	N	10			59
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1927 2	55 9	N	50			109
02	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1594 2		N	-0-			109
03	2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656 2		N	-0-			109
04	1920 N	1365	-0-	-555	-0-	1362 2	3 9	N	3			112
05	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	1570 2		N	-0-			112

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

12	7936	X	7566	-0-	-370	-0-	7566	2			N	-0-					117
01	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7429	2	6	9	N	5					122
02	7028	X	6643	-0-	-385	-0-	6643	2			N	-0-					122
03	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	7294	2			N	-0-					122
04	7410	X	6987	-0-	-423	-0-	6987	2			N	-0-					122
05	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	7220	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

12	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	3350	2			N	-0-					74
01	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2			N	-0-					74
02	3276	X	2874	-0-	-402	-0-	2874	2			N	-0-					74
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					74
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					74
05	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-					74

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

12	5828	X	4348	-0-	-1480	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4242	-0-	-1369	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3784	-0-	-1032	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4180	-0-	-170	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

12	9610	X	7466	-0-	-2144	-0-	7466	2			N	-0-					34
01	9362	X	5938	-0-	-3424	-0-	5938	2			N	-0-					34
02	7336	X	6841	-0-	-495	-0-	6841	2			N	-0-					34
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					34
04	7860	X	7407	-0-	-453	-0-	7407	2			N	-0-					34
*05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

12	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3824	-0-	-628	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6748	2	28	9	N	25					25
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6829	2	35	9	N	32					57
*05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	5146	X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-					83
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5429	2	2	9	N	2					85
02	4760	X	4352	-0-	-408	-0-	4339	2	13	9	N	12					97
03	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					97
04	5100	X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-					97
05	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-					97

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990 X	8843	-0-	-147	-0-	8843	2			N	-0-					39
01	8990 X	8721	-0-	-269	-0-	8721	2			N	-0-					39
02	8344 X	7103	-0-	-1241	-0-	7103	2			N	-0-					39
03	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	8648	2			N	-0-					39
04	8730 X	8242	-0-	-488	-0-	8242	2			N	-0-					39
05	8835 X	8450	-0-	-385	-0-	8450	2			N	-0-					39

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	2	17	9	N	15					15
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5553	2	6	9	N	5					20
*05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

12	5611 X	4754	-0-	-857	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4379	-0-	-409	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3312	-0-	-1927	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3267	-0-	-1653	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	3642	-0-	-1442	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

12	4092 X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					115
01	4092 X	3856	-0-	-236	-0-	3845	2	11	9	N	10					125
02	3612 X	3424	-0-	-188	-0-	3424	2			N	-0-					125
03	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-					125
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-					125
05	3844 X	3667	-0-	-177	-0-	3667	2			N	-0-					125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

12	5487 X	5040	-0-	-447	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4447	-0-	-285	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5					5
04	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2					7
05	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	4763	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

12	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	4894	2			N	-0-					27
01	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					27
02	4480 X	4317	-0-	-163	-0-	4317	2			N	-0-					27
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					27
04	4740 X	4616	-0-	-124	-0-	4613	2	3	9	N	3					30
05	4898 X	4531	-0-	-367	-0-	4531	2			N	-0-					30

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
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1225	2	1	9	N	1	82	1			22
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	2			N	-0-					22
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					22
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

12	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4819	2	14	9	N	13					69
01	5146	X	3311	-0-	-1835	-0-	3311	2			N	-0-					69
02	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	4552	2			N	-0-					69
03	4836	X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2			N	-0-					69
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					69
05	5053	X	3710	-0-	-1343	-0-	3710	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

12	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4485	-0-	-444	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3167	-0-	-1257	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

12	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5547	2			N	-0-					27
01	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	5495	2			N	-0-					27
02	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4572	2			N	-0-					27
03	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2			N	-0-					27
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					27
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5313	-0-	-267	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4684	-0-	-741	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					170
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					170
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	35	2	9	9	N	8					178
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					178
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					178
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					178

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

12	11191	X	7928	-0-	-3263	-0-	7928	2			N	-0-					105
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					105
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					105
03	7099	X	4842	-0-	-2257	-0-	4842	2			N	-0-					105
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11008	2	14	9	N	13					118
*05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					118

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			86
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			86
02	5488 X	3360	-0-	-2128	-0-	3360 2		N	-0-			86
03	5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5326 2		N	-0-			86
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 2		N	-0-			86
*05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

12	5735 X	5380	-0-	-355	-0-	5380 2		N	-0-			-0-
01	5735 X	4929	-0-	-806	-0-	4929 2		N	-0-			-0-
02	5516 X	4080	-0-	-1436	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5153	-0-	-365	-0-	5109 2	44 9	N	40			40
04	5340 X	5224	-0-	-116	-0-	5196 2	28 9	N	25			65
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	5349 2		N	-0-			65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

12	5301 X	4098	-0-	-1203	-0-	4098 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3560	-0-	-1088	-0-	3560 2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3515	-0-	-1352	-0-	3465 2	50 9	N	45			45
04	4710 X	4566	-0-	-144	-0-	4530 2	36 9	N	33			78
*05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		N	-0-			145
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2		N	-0-			145
02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-	3194 2		N	-0-			145
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			145
04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 2		N	-0-			145
*05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473 2		N	-0-			145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

12	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
01	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934 2		N	-0-			-0-
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5373	-0-	-300	-0-	5373 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	5236	-0-	-194	-0-	5236 2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5243	-0-	-554	-0-	5243 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

12	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2211 2		N	-0-			175
01	2604 X	2271	-0-	-333	-0-	2271 2		N	-0-			175
02	2800 N	3342	-0-	542	542	3342 2		N	-0-			175
03	3100 N	3115	-0-	15	557	3115 2		N	-0-			175
04	3000 N	2964	-0-	-36	521	2964 2		N	-0-			175
*05	3113 X	2592	-0-	-521	-0-	2592 2		N	-0-			175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
*05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	8205	-0-	-1994	-0-	8205	2			N	-0-					165
01	10199	X	5926	-0-	-4273	-0-	5926	2			N	-0-					165
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					165
03	7440	X	5991	-0-	-1449	-0-	5991	2			N	-0-					165
04	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10750	2	2	9	N	2					167
*05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					167

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

12	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			N	-0-					117
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					117
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					117
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					117
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					117
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

12	3813	X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2762	2	79	9	N	72					152
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					152
02	2492	N	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-					152
03	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	2546	2	51	9	N	46					198
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					198
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					198

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

12	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	5120	2			N	-0-					90
01	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5754	2			N	-0-					90
02	5768	X	5737	-0-	-31	-0-	5737	2			N	-0-					90
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					90
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					90
05	6355	X	4502	-0-	-1853	-0-	4502	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					3
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					3
02	3108	X	1677	-0-	-1431	-0-	1677	2			N	-0-					3
03	3441	X	235	-0-	-3206	-0-	235	2			N	-0-					3
04	3330	X	2319	-0-	-1011	-0-	2319	2			N	-0-					3
05	3441	X	1880	-0-	-1561	-0-	1880	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

12	11966	X	11429	-0-	-537	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11338	-0-	-628	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10199	-0-	-581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11038	-0-	-711	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10518	-0-	-852	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10639	-0-	-800	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5583	2			N	-0-					20
01	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					20
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					20
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					20
04	4890 X	3140	-0-	-1750	-0-	3140	2			N	-0-					20
05	5053 X	2820	-0-	-2233	-0-	2820	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2761	-0-	-67	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	628	-0-	-2503	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

12	4371 X	3952	-0-	-419	-0-	3952	2			N	-0-					33
01	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3944	2	2	9	N	2					35
02	3640 X	3359	-0-	-281	-0-	3359	2			N	-0-					35
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					35
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2			N	-0-					35
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2			N	-0-					35

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			N	-0-					27
01	7006 X	6164	-0-	-842	-0-	6164	2			N	-0-					27
02	6216 X	6161	-0-	-55	-0-	6161	2			N	-0-					27
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					27
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					27
05	6820 X	6445	-0-	-375	-0-	6445	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

12	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2050	-0-	-722	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

12	6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457	2			N	-0-					147
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	6527	2			N	-0-					147
02	6132 X	5635	-0-	-497	-0-	5635	2			N	-0-					147
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					147
04	6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2			N	-0-					147
05	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	5997	2			N	-0-					147

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11	9	N	10					10
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8	9	N	7					17
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17

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
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

12	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3897	2			N	-0-					45
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					45
02	3920	X	3623	-0-	-297	-0-	3623	2			N	-0-					45
03	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2			N	-0-					45
04	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					45
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

12	10943	X	9168	-0-	-1775	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9251	-0-	-1351	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8202	-0-	-702	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9205	-0-	-653	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7405	-0-	-1805	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9235	-0-	-3	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

12	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					83
01	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	7095	2			N	-0-					83
02	6916	X	5978	-0-	-938	-0-	5978	2			N	-0-					83
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					83
04	7290	X	6710	-0-	-580	-0-	6710	2			N	-0-					83
05	7099	X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

12	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5249	2	68	9	N	62					154
01	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					154
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					154
03	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					154
04	5130	X	4908	-0-	-222	-0-	4908	2			N	-0-					154
05	5301	X	4076	-0-	-1225	-0-	4076	2			N	-0-					154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

12	5332	X	3117	-0-	-2215	-0-	3075	2	42	9	N	38					79
01	4991	X	3225	-0-	-1766	-0-	3225	2			N	-0-					79
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					79
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					79
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					79
*05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

12	5363	X	4239	-0-	-1124	-0-	4239	2			N	-0-					60
01	5363	X	3997	-0-	-1366	-0-	3997	2			N	-0-					60
02	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3396	2	19	9	N	17					77
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	3649	2			N	-0-					77
04	4050	X	3458	-0-	-592	-0-	3458	2			N	-0-					77
05	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					77

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			260
01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513 2		N	-0-			260
02	3472 X	2605	-0-	-867	-0-	2605 2		N	-0-	180 1		80
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286 2		N	-0-			80
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			80
*05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			80

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

12	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2046 2	3 9	N	3	94 1		77
01	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021 2		N	-0-			77
02	2184 N	1858	-0-	-326	-0-	1858 2		N	-0-			77
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878 2		N	-0-			77
04	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728 2		N	-0-			77
05	2046 N	1238	-0-	-808	-0-	1238 2		N	-0-			77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

12	7378 X	6969	-0-	-409	-0-	6969 2		N	-0-			52
01	7378 X	6649	-0-	-729	-0-	6649 2		N	-0-			52
02	6468 X	5615	-0-	-853	-0-	5615 2		N	-0-			52
03	7037 X	6492	-0-	-545	-0-	6492 2		N	-0-			52
04	6750 X	6292	-0-	-458	-0-	6292 2		N	-0-			52
05	6975 X	6389	-0-	-586	-0-	6389 2		N	-0-			52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
02	2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2583	-0-	-114	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

12	5828 X	5511	-0-	-317	-0-	5511 2		N	-0-			28
01	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5475 2		N	-0-			28
02	5096 X	4544	-0-	-552	-0-	4544 2		N	-0-			28
03	5549 X	5289	-0-	-260	-0-	5289 2		N	-0-			28
04	5340 X	4567	-0-	-773	-0-	4567 2		N	-0-			28
05	5518 X	3853	-0-	-1665	-0-	3853 2		N	-0-			28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

12	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2902 2	3 9	N	3			48
01	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	3027 2		N	-0-			48
02	2800 X	2346	-0-	-454	-0-	2346 2		N	-0-			48
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923 2		N	-0-			48
04	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2581 2		N	-0-			48
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906 2		N	-0-			48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

12	5146 X	4671	-0-	-475	-0-	4671 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4268	-0-	-324	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4551	-0-	-39	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4676	-0-	-36	-0-	4676 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					24
01	8742	X	8162	-0-	-580	-0-	8156	2	6	9	N	5					29
02	7812	X	7273	-0-	-539	-0-	7273	2			N	-0-					29
03	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	8041	2			N	-0-					29
04	8100	X	7675	-0-	-425	-0-	7675	2			N	-0-					29
05	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	2			N	-0-					29

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2083	2	28	9	N	25					155
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					155
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					155
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33					188
04	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					188
*05	2328	N	2071	-0-	-257	-0-	2069	2	2	9	N	2					190

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

12	5518	X	2600	-0-	-2918	-0-	2600	2			N	-0-					133
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					133
02	4956	X	4880	-0-	-76	-0-	4880	2			N	-0-					133
03	5425	X	4750	-0-	-675	-0-	4750	2			N	-0-					133
04	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	4839	2			N	-0-					133
05	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	2			N	-0-					123
01	3968	X	2817	-0-	-1151	-0-	2817	2			N	-0-					123
02	3416	X	2770	-0-	-646	-0-	2770	2			N	-0-					123
03	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-					123
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					123
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

12	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					32
01	10323	X	9845	-0-	-478	-0-	9845	2			N	-0-					32
02	10360	X	8652	-0-	-1708	-0-	8652	2			N	-0-					32
03	11315	X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-					32
04	10590	X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-					32
05	10943	X	9015	-0-	-1928	-0-	9015	2			N	-0-					32

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

12	7130	X	6429	-0-	-701	-0-	6429	2			N	-0-					111
01	7130	X	5833	-0-	-1297	-0-	5833	2			N	-0-					111
02	5264	X	4055	-0-	-1209	-0-	4055	2			N	-0-					111
03	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					111
04	5640	X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-					111
05	5828	X	2287	-0-	-3541	-0-	2287	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

12	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					62
01	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4567	2	6	9	N	5					67
02	4312	X	3975	-0-	-337	-0-	3975	2			N	-0-					67
03	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-					67
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					67
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	4425	2			N	-0-					67

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
12	6727	X	6083	-0-	-644	-0-	6005	2	78	9	N	71					160
01	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	6133	2			N	-0-					160
02	6048	X	5486	-0-	-562	-0-	5486	2			N	-0-					160
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					160
04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-					160
05	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					21
01	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					21
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					21
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					21
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					21
05	5766	X	5105	-0-	-661	-0-	5105	2			N	-0-					21

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

12	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2681	-0-	-175	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

12	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8707	2			N	-0-					50
01	10230	X	9112	-0-	-1118	-0-	9112	2			N	-0-					50
02	9520	X	8681	-0-	-839	-0-	8681	2			N	-0-					50
03	9455	X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2			N	-0-					50
04	9150	X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2			N	-0-					50
05	9610	X	8554	-0-	-1056	-0-	8554	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

12	5022	X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4453	-0-	-83	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2674	-0-	-2348	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

12	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	2			N	-0-					27
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					27
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					27
04	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					27
05	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

12	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2			N	-0-					10
01	2790	X	1773	-0-	-1017	-0-	1773	2			N	-0-					10
02	2324	X	1275	-0-	-1049	-0-	1275	2			N	-0-					10
03	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					10
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3153	-0-	353	418	3153	2			N	-0-					-0-
03	2673	N	2255	-0-	-418	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	438	-0-	-1452	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	705	-0-	-1248	-0-	705	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

12	5363	X	4136	-0-	-1227	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	1565	-0-	-3798	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3785	-0-	-751	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3090	-0-	-1746	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

12	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2			N	-0-	133	1			20
01	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	3578	2			N	-0-					20
02	3864	X	3533	-0-	-331	-0-	3533	2			N	-0-					20
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					20
04	4020	X	3087	-0-	-933	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

12	14198	X	13455	-0-	-743	-0-	13455	2			N	-0-					85
01	14198	X	12163	-0-	-2035	-0-	12163	2			N	-0-					85
02	12880	X	10402	-0-	-2478	-0-	10402	2			N	-0-					85
03	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					85
04	13800	X	12006	-0-	-1794	-0-	12006	2			N	-0-					85
05	13454	X	11784	-0-	-1670	-0-	11784	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					33
01	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					33
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					33
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					33
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					33
*05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					33

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

12	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3788	2			N	-0-					70
01	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3998	2			N	-0-					70
02	4032	X	3039	-0-	-993	-0-	3039	2			N	-0-					70
03	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-					70
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-					70
05	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					70

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	6660	-0-	-1059	-0-	6660	2			N	-0-					60
01	7719 X	6676	-0-	-1043	-0-	6674	2	2	9	N	2					62
02	7056 X	5922	-0-	-1134	-0-	5922	2			N	-0-					62
03	7068 X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-					62
04	6720 X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-					62
05	6665 X	5927	-0-	-738	-0-	5927	2			N	-0-					62

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

12	5921 X	5380	-0-	-541	-0-	5361	2	19	9	N	17					160
01	5921 X	5246	-0-	-675	-0-	5240	2	6	9	N	5					165
02	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	4864	2	8	9	N	7					172
03	6045 X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3					175
04	5520 X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10					185
05	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3284	2	17	9	N	15					200

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

12	5084 X	4424	-0-	-660	-0-	4424	2			N	-0-	102	1			17
01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					17
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4991	2	7	9	N	6					23
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					23
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					23
*05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

12	3095 N	3047	-0-	-48	-0-	3047	2			N	-0-					140
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					140
02	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					140
03	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-					140
04	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-					140
05	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

12	3100 N	3474	-0-	374	1626	3474	2			N	-0-					185
01	3100 N	4621	-0-	1521	3147	4621	2			N	-0-					185
02	4993 X	1846	-0-	-3147	-0-	1846	2			N	-0-					185
03	2356 X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-					185
04	2280 X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-					185
05	2356 X	1466	-0-	-890	-0-	1466	2			N	-0-					185

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4267	2	45	9	N	41					73
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					73
02	4256 X	2486	-0-	-1770	-0-	2486	2			N	-0-					73
03	4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					73
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					73
05	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

12	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4016	2	3	9	N	3					33
01	4588 X	3719	-0-	-869	-0-	3719	2			N	-0-					33
02	3864 X	3501	-0-	-363	-0-	3501	2			N	-0-					33
03	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					33
04	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2	9	N	2					35
05	4030 X	3366	-0-	-664	-0-	3366	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4864	-0-	-220	-0-	4864 2		N	-0-			-0-
02	4648 X	4265	-0-	-383	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296 2		N	-0-			-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2		N	-0-			-0-
*05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

12	6572 X	5776	-0-	-796	-0-	5776 2		N	-0-			35
01	6479 X	6293	-0-	-186	-0-	6293 2		N	-0-			35
02	5796 X	5458	-0-	-338	-0-	5458 2		N	-0-			35
03	6262 X	5374	-0-	-888	-0-	5374 2		N	-0-			35
04	6090 X	6075	-0-	-15	-0-	6075 2		N	-0-			35
05	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595 2		N	-0-			35

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

12	5332 X	3776	-0-	-1556	-0-	3776 2		N	-0-			37
01	5332 X	3390	-0-	-1942	-0-	3390 2		N	-0-			37
02	4816 X	2768	-0-	-2048	-0-	2768 2		N	-0-			37
03	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	2596 2	28 9	N	25			62
04	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	3486 2	17 9	N	15			77
05	3782 X	3263	-0-	-519	-0-	3263 2		N	-0-			77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

12	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4385 2	2 9	N	2			2
01	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4082 2		N	-0-			2
02	4060 X	3608	-0-	-452	-0-	3608 2		N	-0-			2
03	4402 X	3827	-0-	-575	-0-	3827 2		N	-0-			2
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928 2		N	-0-			2
05	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	3815 2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

12	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2		N	-0-			25
01	2542 N	2416	-0-	-126	-0-	2416 2		N	-0-			25
02	2184 N	1984	-0-	-200	-0-	1984 2		N	-0-			25
03	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2306 2		N	-0-			25
04	2340 N	2053	-0-	-287	-0-	2053 2		N	-0-			25
*05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

12	9796 X	7814	-0-	-1982	-0-	7814 2		N	-0-			27
01	9548 X	8822	-0-	-726	-0-	8822 2		N	-0-			27
02	8316 X	6976	-0-	-1340	-0-	6976 2		N	-0-			27
03	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	8750 2		N	-0-			27
04	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365 2		N	-0-			27
*05	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607 2		N	-0-			27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

12	5983 X	5387	-0-	-596	-0-	5387 2		N	-0-			45
01	5983 X	5416	-0-	-567	-0-	5416 2		N	-0-			45
02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4633 2		N	-0-			45
03	5487 X	4640	-0-	-847	-0-	4640 2		N	-0-			45
04	5250 X	4984	-0-	-266	-0-	4984 2		N	-0-			45
05	5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4911 2		N	-0-			45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	7492	-0-	-1064	-0-	7488	2	4	9	N	4					7
01	8556 X	5093	-0-	-3463	-0-	5093	2			N	-0-					7
02	7560 X	5267	-0-	-2293	-0-	5267	2			N	-0-					7
03	7502 X	4845	-0-	-2657	-0-	4845	2			N	-0-					7
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					7
05	7502 X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

12	14942 X	14443	-0-	-499	-0-	14443	2			N	-0-					8
01	14942 X	13929	-0-	-1013	-0-	13929	2			N	-0-					8
02	13860 X	12343	-0-	-1517	-0-	12343	2			N	-0-					8
03	14973 X	12849	-0-	-2124	-0-	12849	2			N	-0-					8
04	14280 X	12384	-0-	-1896	-0-	12384	2			N	-0-					8
05	14446 X	12821	-0-	-1625	-0-	12821	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

12	5859 X	33	-0-	-5826	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
*05	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

12	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8708 X	6709	-0-	-1999	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	7637	-0-	-1198	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	6655	-0-	-1625	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	8151	-0-	-405	-0-	8074	2	77	9	N	70					70

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

12	7936 X	6951	-0-	-985	-0-	6951	2			N	-0-					3
01	7936 X	4763	-0-	-3173	-0-	4763	2			N	-0-					3
02	7168 X	5589	-0-	-1579	-0-	5589	2			N	-0-					3
03	7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	5769	2			N	-0-					3
04	7110 X	3729	-0-	-3381	-0-	3729	2			N	-0-					3
05	6944 X	1465	-0-	-5479	-0-	1465	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

12	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
04	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
*05	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					38
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9990	2	28	9	N	25					63
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					63
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					63
04	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					63
*05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					63

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	9300 X	8609	-0-	-691	-0-	8608	2	1	9	N	1					56
01	9269 X	8491	-0-	-778	-0-	8485	2	6	9	N	5					61
02	8008 X	7554	-0-	-454	-0-	7554	2			N	-0-					61
03	8866 X	8064	-0-	-802	-0-	8064	2			N	-0-					61
04	8490 X	6349	-0-	-2141	-0-	6349	2			N	-0-					61
05	8618 X	5777	-0-	-2841	-0-	5777	2			N	-0-					61

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

12	22568 X	20024	-0-	-2544	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
01	22568 X	20810	-0-	-1758	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
02	19796 X	17595	-0-	-2201	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
03	20708 X	19074	-0-	-1634	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
04	20130 X	17743	-0-	-2387	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
05	20801 X	17706	-0-	-3095	-0-	17706	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

12	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
02	10360 X	10327	-0-	-33	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10796	-0-	-674	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	11100 X	5594	-0-	-5506	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	11470 X	11419	-0-	-51	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

12	11408 X	11198	-0-	-210	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
01	11408 X	10441	-0-	-967	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
02	10724 X	9724	-0-	-1000	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11873 X	9789	-0-	-2084	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	10830 X	10736	-0-	-94	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
05	11191 X	9397	-0-	-1794	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

12	9424 X	8755	-0-	-669	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	8580	-0-	-844	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	8512 X	7553	-0-	-959	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	7808	-0-	-772	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8582	-0-	-160	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

12	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-					7
01	14198 X	13886	-0-	-312	-0-	13886	2			N	-0-					7
02	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7
03	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					7
04	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					7
*05	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

12	17732 X	13072	-0-	-4660	-0-	13072	2			N	-0-					7
01	17391 X	14978	-0-	-2413	-0-	14978	2			N	-0-					7
02	15092 X	12618	-0-	-2474	-0-	12618	2			N	-0-					7
03	16337 X	14327	-0-	-2010	-0-	14327	2			N	-0-					7
04	15360 X	12576	-0-	-2784	-0-	12576	2			N	-0-					7
05	14973 X	12256	-0-	-2717	-0-	12256	2			N	-0-					7

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
12	35991	X	30253	-0-	-5738	-0-	30253	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	29721	-0-	-7386	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
02	26863	X	26863	-0-	-0-	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
03	31351	X	31351	-0-	-0-	-0-	31351	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24871	-0-	-299	-0-	24871	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	23571	-0-	-2438	-0-	23571	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

12	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
*05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

12	11346	X	10060	-0-	-1286	-0-	10060	2			N	-0-					20
01	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	9658	2			N	-0-					20
02	9240	X	8658	-0-	-582	-0-	8658	2			N	-0-					20
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					20
04	9900	X	9272	-0-	-628	-0-	9272	2			N	-0-					20
05	10075	X	8040	-0-	-2035	-0-	8040	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

12	18817	X	12507	-0-	-6310	-0-	12507	2			N	-0-					10
01	16275	X	14023	-0-	-2252	-0-	14023	2			N	-0-					10
02	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14537	2			N	-0-					10
03	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					10
04	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					10
*05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

12	10261	X	8019	-0-	-2242	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	4666	-0-	-3090	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
*05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

12	7347	X	6768	-0-	-579	-0-	6768	2			N	-0-					19
01	7223	X	6640	-0-	-583	-0-	6640	2			N	-0-					19
02	6384	X	5481	-0-	-903	-0-	5481	2			N	-0-					19
03	6975	X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19
04	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19
05	6758	X	4132	-0-	-2626	-0-	4132	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3376	2			N	-0-					17
01	6324 X	4686	-0-	-1638	-0-	4683	2	3	9	N	3					20
02	4452 X	3297	-0-	-1155	-0-	3297	2			N	-0-					20
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20
05	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

12	16058 X	13641	-0-	-2417	-0-	13641	2			N	-0-					18
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13134	2			N	-0-					18
02	12964 X	11534	-0-	-1430	-0-	11534	2			N	-0-					18
03	14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18
04	13680 X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18
05	13640 X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

12	17670 X	15172	-0-	-2498	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
01	17577 X	16621	-0-	-956	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
02	14896 X	13612	-0-	-1284	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
03	16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31
04	15960 X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31
05	16492 X	14874	-0-	-1618	-0-	14874	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

12	12090 X	11077	-0-	-1013	-0-	11077	2			N	-0-					34
01	12028 X	10561	-0-	-1467	-0-	10561	2			N	-0-					34
02	10556 X	9371	-0-	-1185	-0-	9371	2			N	-0-					34
03	11687 X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					34
04	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					34
*05	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					34

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
03	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
*05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

12	12524 X	10202	-0-	-2322	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	11935 X	9826	-0-	-2109	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
02	10164 X	8587	-0-	-1577	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
04	10200 X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	8010	-0-	-2189	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

12	10106 X	8710	-0-	-1396	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	10106 X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	9968 X	8285	-0-	-1683	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*05	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	8370	X	6336	-0-	-2034	-0-	268	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	2636	-0-	-4308	-0-	114	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	3108	-0-	-2744	-0-	133	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	2269	-0-	-4055	-0-	116	1	2153	2	N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

12	12276	X	10753	-0-	-1523	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10886	-0-	-1018	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9469	-0-	-583	-0-	9461	2	8	9	N	7					7
03	11129	X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-					7
04	10770	X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-					7
05	10881	X	10149	-0-	-732	-0-	10149	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

12	13485	X	12496	-0-	-989	-0-	12490	2	6	9	N	5					102
01	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					102
02	11144	X	10491	-0-	-653	-0-	10483	2	8	9	N	7					109
03	12338	X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2					111
04	11940	X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-					111
05	12338	X	9984	-0-	-2354	-0-	9984	2			N	-0-					111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

12	14973	X	10496	-0-	-4477	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	4873	-0-	-9263	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2					2
04	10170	X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-					2
*05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

12	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7244	-0-	-1002	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6268	-0-	-928	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6484	-0-	-832	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

12	20677	X	19965	-0-	-712	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
01	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	17432	-0-	-5556	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	19099	-0-	-3686	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18253	-0-	-2747	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17928	-0-	-3028	-0-	17928	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

12	4464	X	3355	-0-	-1109	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2973	-0-	-583	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3269	-0-	-358	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-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
12	223622 X	67931	-0-	-155691	-0-	67931	2		N	-0-			-0-
01	66650 X	54955	-0-	-11695	-0-	54955	2		N	-0-			-0-
02	60200 X	45342	-0-	-14858	-0-	45342	2		N	-0-			-0-
03	66650 X	44020	-0-	-22630	-0-	44020	2		N	-0-			-0-
04	64500 X	38518	-0-	-25982	-0-	38518	2		N	-0-			-0-
05	66650 X	17642	-0-	-49008	-0-	17642	2		N	-0-			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

12	3100 N	4561	-0-	1461	1461	116	1	4438	2	Y	6	1	8			15
						7	9									
01	3100 N	5229	-0-	2129	3590	147	1	5065	2	Y	15	1	8			29
						17	9									
02	7366 X	3776	-0-	-3590	-0-	78	1	3677	2	Y	19	1	8			47
						21	9									
03	4402 X	3510	-0-	-892	-0-	76	1	3426	2	Y	7	38	1	1	8	15
						8	9									
04	4260 X	3558	-0-	-702	-0-	94	1	3458	2	Y	5					20
						6	9									
05	4402 X	3595	-0-	-807	-0-	82	1	3496	2	Y	15					35
						17	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1515	-0-	-315	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

12	4061 X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3176	-0-	-240	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			-0-
01	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2		N	-0-			-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-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
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-			39
01	372 N	266	-0-	-106	-0-	265 2	1 9	N	1			40
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			40
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			40
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 2		N	-0-			40
05	651 N	42	-0-	-609	-0-	42 2		N	-0-			40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			-0-
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2377	-0-	-171	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	2586 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3466 2	23 9	N	21			44
01	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3394 2	3 9	N	3			47
02	3052 X	2969	-0-	-83	-0-	2943 2	26 9	N	24			71
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3259 2	14 9	N	13			84
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3087 2	21 9	N	19			103
05	3379 X	3100	-0-	-279	-0-	3083 2	17 9	N	15			118

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			42
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	161 2	13 9	N	12			54
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 2		N	-0-			54
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			54
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			54
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			54

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-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
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-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
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					7
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	567	2	4	9	N	4					11
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					11
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					11
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					11
05	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					11

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
12	2046	X	1799	-0-	-247	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-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
12	2139	X	786	-0-	-1353	-0-	786	2			N	-0-					57
01	775	X	211	-0-	-564	-0-	210	2	1	9	N	1					58
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	732	2	45	9	N	41					99
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					99
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					99

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
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					20
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					20
02	1820	N	1750	-0-	-70	-0-	1750	2			N	-0-					20
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					20
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					20
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					20

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	2	29	9	N	26	99	1			10
01	1705	N	727	-0-	-978	-0-	727	2			N	-0-					10
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	448	2			N	-0-					10
03	1054	N	434	-0-	-620	-0-	434	2			N	-0-					10
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					10
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					10

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					72
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					72

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
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-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
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	0	W	3326	-0-	3326	7500	3326	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3542	-0-	442	7942	3542	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	5908	766	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					77
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					77
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	1139	2			N	-0-					77
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					19
01	2573 N	2165	-0-	-408	-0-	2161	2	4	9	N	4					23
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2210	2	10	9	N	9					32
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					32
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					32
05	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2042	2			N	-0-					32

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					37
01	2046 N	1890	-0-	-156	-0-	1875	2	15	9	N	14					51
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	N	19					70
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24					94
04	1830 N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1					95
05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1841	2	43	9	N	39					134

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

12	SWR 10	3782	-0-	3782	292332	3782	2			N	-0-					115
01	SWR 10	3951	-0-	3951	296283	3951	2			N	-0-					115
02	SWR 10	3726	-0-	3726	300009	3711	2	15	9	N	14					129
03	SWR 10	3553	-0-	3553	303562	3513	2	40	9	N	36					165
04	SWR 10	4287	-0-	4287	307849	4287	2			N	-0-					165
05	SWR 10	4227	-0-	4227	312076	4227	2			N	-0-					165

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

12	5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	3270	2	15	9	N	14	189	1			22
01	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4372	2	17	9	N	15					37
02	4256 X	4026	-0-	-230	-0-	4026	2			N	-0-					37
03	4588 X	4090	-0-	-498	-0-	4076	2	14	9	N	13					50
04	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	4027	2	13	9	N	12					62
05	4464 X	3878	-0-	-586	-0-	3878	2			N	-0-					62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

12	36603 X	6304	-0-	-30299	-0-	6302	2	2	9	N	2					10
01	9145 X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-					10
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	N	8					18
03	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	5881	2			N	-0-					18
04	6720 X	5475	-0-	-1245	-0-	5475	2			N	-0-					18
05	6293 X	5436	-0-	-857	-0-	5436	2			N	-0-					18

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

12	465 N	297	-0-	-168	-0-	36	1	261	2	N	-0-					186
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	57	1	320	2	N	-0-					186
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	48	1	131	2	N	-0-					186
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	2	N	-0-					186
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	50	1	160	2	N	-0-					186
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-					186

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6	2			Y	-0-					-0-
*05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1284	-0-	-607	-0-	1284	2			N	-0-					56
01	1674 N	873	-0-	-801	-0-	873	2			N	-0-					56
02	1372 N	730	-0-	-642	-0-	730	2			N	-0-					56
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1					57
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					57
*05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	250	2	11	9	N	10					90
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	310	2	22	9	N	20					110
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			N	-0-					110
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17	9	N	15					125
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-					125
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

12	SWR 10	195	-0-	195	141252	195	2	N	-0-			85
01	SWR 10	274	-0-	274	141526	274	2	N	-0-			85
02	SWR 10	299	-0-	299	141825	299	2	N	-0-			85
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2	N	-0-			85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	2	N	-0-			85
05	SWR 10	265	-0-	265	142549	265	2	N	-0-			85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	921	-0-	921	62334	921	2			N	-0-					131
01	SWR 10	956	-0-	956	63290	935	2	21	9	N	19					150
02	SWR 10	696	-0-	696	63986	689	2	7	9	N	6					156
03	SWR 10	742	-0-	742	64728	742	2			N	-0-					156
04	SWR 10	714	-0-	714	65442	714	2			N	-0-					156
05	SWR 10	816	-0-	816	66258	816	2			N	-0-					156

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					44
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					44
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					44
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

12	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15872	3			N	-0-			-0-
01	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-			-0-
02	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	3			N	-0-			-0-
03	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	15071	3			N	-0-			-0-
04	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-			-0-
*05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

12	26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	26294	3			N	-0-			-0-
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	52390 X	29	-0-	-52361	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	50700 X	20	-0-	-50680	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	26288 X	9174	-0-	-17114	-0-	9174	3			N	-0-			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

12	3100 N	3286	-0-	186	186	96	1	3190	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3316	-0-	216	402	97	1	3219	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3300	-0-	500	902	96	1	3204	2	N	-0-			-0-
03	4178 X	3276	-0-	-902	-0-	95	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	42	1	1413	2	N	-0-			-0-
*05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
01	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	18	1	1775	2	Y	-0-			48
02	1848 N	1613	-0-	-235	-0-	16	1	1597	2	Y	-0-			48
03	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	17	1	1656	2	Y	-0-			48
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-			48
05	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	18	1	1762	2	Y	-0-			48

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

12	1054 X	638	-0-	-416	-0-	6	1	632	2	Y	-0-			75
01	1054 X	1018	-0-	-36	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-			75
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-			75
03	1054 X	741	-0-	-313	-0-	7	1	734	2	Y	-0-			75
04	990 X	654	-0-	-336	-0-	6	1	648	2	Y	-0-			75
05	1178 X	591	-0-	-587	-0-	6	1	585	2	Y	-0-			75

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	22	1	2214	2	Y	-0-			87
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-			87
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	21	1	2131	2	Y	-0-			87
03	2263	X	1808	-0-	-455	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-			87
04	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-			87
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	22	1	2186	2	Y	-0-			87

BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	362	1	2603	2	N	-0-			182
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2596	2	N	-0-			182
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	759	1	2045	2	N	-0-			182
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	797	1	2330	2	N	-0-			182
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	675	1	2140	2	N	-0-			182
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	908	1	2356	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	1			N	-0-			155
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			155
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			155
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			155
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			155
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			155

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

12	868	N	744	-0-	-124	-0-	91	1	653	2	N	-0-			25
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	90	1	507	2	N	-0-			25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	176	1	473	2	N	-0-			25
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	167	1	488	2	N	-0-			25
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	172	1	546	2	N	-0-			25
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	220	1	571	2	N	-0-			25

BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
DODGE, MARIE C. WELL #: 1 RRCID -> 182292 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10292 - 10394

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2015 - PLUGGED 05/26/15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 081550
SNEED, FAYE B. WELL #: 1 RRCID -> 189265 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10293 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2015 - PLUGGED 05/15/15

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	40	1	746	2	N	5					32
						6	9									
01	1209 N	832	-0-	-377	-0-	39	1	793	2	N	-0-					32
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					32
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					32
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					32
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	N	-0-					32

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

12	2976 N	2073	-0-	-903	-0-	106	1	1967	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	830	-0-	-1867	-0-	39	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	550	-0-	-1578	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	912	-0-	-1165	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					-0-
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

12	2759 X	2566	-0-	-193	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	1974	-0-	-785	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1446	-0-	-1046	-0-	70	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	1523	-0-	-1236	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2550 X	1834	-0-	-716	-0-	87	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	1409	-0-	-1164	-0-	75	1	1334	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	262	1	4869	2	N	-0-					-0-
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	236	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	153	1	4477	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	-0-					-0-
*05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	147	1	2966	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	3117	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	64	1	1387	2	N	-0-					58
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	108	1	2231	2	N	-0-					58
*08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					58
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	3	3	8			58
						3	9									
*10	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	97	1	1789	2	N	8	8	8			58
						9	9									
*11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	N	1	1	8			58
						1	9									
*12	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	101	1	1867	2	N	-0-					58
*01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	69	1	1404	2	N	2	2	8			58
						2	9									
*02	1764 N	1193	-0-	-571	-0-	58	1	1134	2	N	1	1	8			58
						1	9									
*03	1953 N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8			58
						2	9									
*04	1440 N	951	-0-	-489	-0-	45	1	906	2	N	-0-					58
*05	1333 N	757	-0-	-576	-0-	40	1	717	2	N	-0-					58

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	157	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	168	1	3412	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	156	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3131	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2634	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	292	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4469	-0-	-2258	-0-	210	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	2782	-0-	-3182	-0-	135	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5790	X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4634	-0-	-1101	-0-	246	1	4388	2	N	-0-					-0-

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
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	218	1	4062	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	190	1	3859	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-					-0-
*05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-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
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	42	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3192	-0-	192	192	150	1	3018	2	N	22					22
							24	9									
*05	1902	N	1710	-0-	-192	-0-	91	1	1619	2	N	-0-					22

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
12	3468	X	2898	-0-	-570	-0-	148	1	2750	2	N	-0-					-0-
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	118	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	113	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	83	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2439	-0-	-10	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	92	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	122	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	138	1	2716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2999	N	2944	-0-	-55	-0-	97	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	134	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	143	1	2542	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2867	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	157	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-
*05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

*06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					10
*07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	72	1	967	2	N	-0-					10
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1369	2	N	-0-					10
*09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	2	N	-0-					10
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					10
*11	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	65	1	1103	2	N	-0-					10
*12	1395 N	1158	-0-	-237	-0-	61	1	1097	2	N	-0-					10
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					10
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					10
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	N	-0-					10
*04	1350 N	861	-0-	-489	-0-	52	1	809	2	N	-0-					10
05	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	61	1	941	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

12	2728 X	1851	-0-	-877	-0-	94	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	2418 X	1702	-0-	-716	-0-	80	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1521	-0-	-187	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	77	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	81	1	1449	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

12	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	84	1	1562	2	N	-0-					38
01	1860 N	896	-0-	-964	-0-	42	1	854	2	N	-0-					38
02	1596 N	940	-0-	-656	-0-	45	1	895	2	N	-0-					38
03	1643 N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-					38
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-					38
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	49	1	868	2	N	-0-					38

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

12	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					48
01	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	70	1	1423	2	N	-0-					48
02	1540 N	1382	-0-	-158	-0-	67	1	1314	2	N	1	1	8			48
						1	9									
03	1798 N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					48
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					48
05	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	79	1	1410	2	N	4					52
						4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	123	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	161	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-					-0-
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	180	1	3209	2	N	-0-					-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
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	158	1	2941	2	N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	139	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	131	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	-0-					-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
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	-0-					-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3106	-0-	6	2715	165	1	2941	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1706	-0-	-681	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4679	-0-	1579	2777	239	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	7690	X	4913	-0-	-2777	-0-	230	1	4683	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	200	1	3942	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	123	1	2198	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					5
01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	68	1	1385	2	N	-0-					5
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					5
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-					5
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					5
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-					13
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	N	-0-					13
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					13
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-					13
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-					13
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	52	1	924	2	N	-0-					13

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
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-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
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	170	1	3161	2	N	-0-					-0-
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	134	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	122	1	2172	2	N	-0-					-0-

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
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	99	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	80	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	81	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	87	1	1552	2	N	-0-					-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
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	56	1	1134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	34	1	1005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	N	-0-					-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
12	1767	N	664	-0-	-1103	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	58	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	771	-0-	-500	-0-	41	1	730	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	222	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	311	1	6330	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	216	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-					-0-
*05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	216	1	3839	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1528	-0-	-40	-0-	74	1	1454	2	N	-0-					-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-
*05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

12	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	64	1	1187	2	N	-0-					3
01	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	73	1	1484	2	N	-0-					3
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					3
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					3
04	1500 N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-					3
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	-0-					3

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	128	-0-	-1732	-0-	6	1	121	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1176 N	54	-0-	-1122	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	371	1	4949	2	N	5					107
							6	9									
*08	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	229	1	4668	2	N	5					112
							6	9									
*09	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	241	1	4348	2	N	9	3	8			118
							10	9									
*10	5332	X	4348	-0-	-984	-0-	230	1	4118	2	N	-0-					118
*11	5160	X	4817	-0-	-343	-0-	267	1	4549	2	N	1	1	8			118
							1	9									
*12	5332	X	3719	-0-	-1613	-0-	196	1	3523	2	N	-0-					118
*01	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	237	1	3933	2	N	1	1	8			118
							1	9									
*02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	278	1	3900	2	N	1	1	8			118
							1	9									
*03	4991	X	4436	-0-	-555	-0-	292	1	4137	2	N	6	6	8			118
							7	9									
*04	4830	X	4420	-0-	-410	-0-	268	1	4145	2	N	6	6	8			118
							7	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	267	1	4139	2	N	-0-					118

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	113	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	119	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

*06	3000	N	2875	-0-	-125	6	170	1	2705	2	N	-0-					45
*07	3007	N	2621	-0-	-386	-0-	183	1	2438	2	N	-0-					45
*08	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	106	1	2156	2	N	-0-					45
*09	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					45
*10	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	129	1	2316	2	N	-0-					45
*11	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					45
*12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	127	1	2278	2	N	-0-					45
*01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	122	1	2021	2	N	-0-					45
*02	2240	N	2063	-0-	-177	-0-	137	1	1926	2	N	-0-					45
*03	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-					45
*04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	N	-0-					45
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	133	1	2066	2	N	-0-					45

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	225	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3528	X	1338	-0-	-2190	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	233	1	3606	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	147	1	2630	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	116	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	161	1	2264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	112	1	1739	2	N	-0-					-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
12	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	436	1	7834	2	N	26					168
							29	9									
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	394	1	6544	2	N	19					187
							21	9									
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	391	1	5484	2	N	31	1	8			217
							34	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62
							13	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	396	1	6128	2	N	1					63
							1	9									

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
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	544	-0-	-727	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	72	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	79	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-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
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	N	-0-					-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
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	2					120
							2	9									
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					120
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	N	5					125
							6	9									
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	N	8					133
							9	9									
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	15					148
							17	9									
*05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	N	-0-					148

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					20
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	N	-0-					20
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					20
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	N	2	2	8			20
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	2012	2	N	-0-					20
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	121	1	2163	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

12	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					22
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	42	1	697	2	N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	N	-0-					22
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	40	1	571	2	N	8	2	8			28
							9	9									
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	38	1	594	2	N	-0-					28
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	29	1	454	2	N	-0-					28

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

12	7874	X	5553	-0-	-2321	-0-	284	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5524	-0-	-1885	-0-	259	1	5264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5824	X	4735	-0-	-1089	-0-	229	1	4506	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4752	-0-	-1634	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4432	-0-	-1298	-0-	209	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4498	-0-	-1051	-0-	239	1	4259	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	141	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	160	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2432	2	N	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	97	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2121	2	N	-0-					-0-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	109	1	1948	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	137	1	2166	2	N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	136	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2085	-0-	-375	-0-	134	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1157	-0-	-1385	-0-	91	1	1066	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

*12	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	151	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	149	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	131	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	162	1	2354	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	144	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	137	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2685	-0-	2685	2685	129	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	8438	X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-					-0-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

*12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	190	1	3695	2	N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3345	-0-	3345	3345	161	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	9741	X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-					-0-
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

*12	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	135	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	142	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	164	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	2927	N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	152	1	2158	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

*12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	164	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	158	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	174	1	2567	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	110	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

*12	2232	N	1316	-0-	-916	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1135	-0-	-517	-0-	81	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

*12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	128	1	2494	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	140	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	2475	119	1	2356	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
04	7724	X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-					-0-
*05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2539	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

*12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	236	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	225	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	207	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-					-0-
*05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	1736	N	901	-0-	-835	-0-	38	1	863	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1013	-0-	-555	-0-	42	1	971	2	Y	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-			-0-
*05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

*12	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	123	1	2387	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	118	1	2396	2	N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	137	1	2455	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

12	1984	X	1430	-0-	-554	-0-	61	1	1369	2	Y	-0-			16
01	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	53	1	1156	2	Y	1			17
							1	9							
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-			17
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			17
04	1170	N	625	-0-	-545	-0-	30	1	595	2	Y	-0-			17
05	1519	N	218	-0-	-1301	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			17

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 185842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11622 - 11909

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2012

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

*12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	160	1	3117	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	149	1	3032	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2806	-0-	2806	2806	135	1	2671	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	11781	149	1	2667	2	N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	156	1	3525	2	N	-0-			2
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	174	1	3776	2	N	-0-			2
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	2	N	-0-			2
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-			2
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			2
05	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	181	1	3392	2	N	-0-			2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

*12	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	120	1	2327	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1582	-0-	-898	-0-	74	1	1508	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1332	-0-	-908	-0-	64	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-			-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	5					5
						6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	108	1	2448	2	Y	-0-					2
01	2821 X	2510	-0-	-311	-0-	110	1	2400	2	Y	-0-					2
02	4144 X	2713	-0-	-1431	-0-	111	1	2602	2	Y	-0-					2
03	4588 X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					2
04	3690 X	2164	-0-	-1526	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-					2
05	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-					2

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	882	-0-	-420	-0-	39	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	928	-0-	-836	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	4					4
						4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	3131 X	1097	-0-	-2034	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2063	-0-	-877	-0-	85	1	1978	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	1255	-0-	-1505	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2505	-0-	-130	-0-	127	1	2374	2	Y	4			4
						4	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	68	1	1533	2	Y	-0-			-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1871	2	Y	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1629	-0-	-261	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	693	-0-	-609	-0-	35	1	658	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-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-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	172	1	3893	2	N	-0-			15
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	N	-0-			15
02	4312 X	3053	-0-	-1259	-0-	125	1	2928	2	N	-0-			15
03	4402 X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-			15
04	4050 X	2437	-0-	-1613	-0-	117	1	2320	2	N	-0-			15
05	4061 X	1898	-0-	-2163	-0-	96	1	1802	2	N	-0-			15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-			5
01	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-			5
02	1428 N	1229	-0-	-199	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-			5
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-			5
04	1380 N	549	-0-	-831	-0-	26	1	523	2	Y	-0-			5
05	1364 N	131	-0-	-1233	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	2418 X	1800	-0-	-618	-0-	76	1	1724	2	N	-0-			30
01	2418 X	2098	-0-	-320	-0-	92	1	2006	2	N	-0-			30
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	159	1	3731	2	N	-0-			30
03	3255 X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-			30
04	3150 X	837	-0-	-2313	-0-	40	1	797	2	N	-0-			30
05	3255 X	755	-0-	-2500	-0-	38	1	717	2	N	-0-			30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-					2
01	2139	X	1647	-0-	-492	-0-	72	1	1575	2	Y	-0-					2
02	1932	X	1542	-0-	-390	-0-	63	1	1479	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					2
04	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-					2
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

12	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					3
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					3
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					3
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

12	5332	X	4335	-0-	-997	-0-	184	1	4151	2	Y	-0-					6
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	2	Y	-0-					6
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	179	1	4196	2	Y	-0-					6
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-					6
*04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	231	1	4598	2	Y	-0-					6
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	239	1	4478	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

12	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					8
01	2852	X	2434	-0-	-418	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-					8
02	2296	N	2077	-0-	-219	-0-	85	1	1992	2	Y	-0-					8
03	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	101	1	1999	2	Y	-0-					8
05	2294	N	2096	-0-	-198	-0-	106	1	1990	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

12	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	182	1	4121	2	Y	-0-					4
01	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	177	1	3855	2	Y	-0-					4
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	148	1	3465	2	Y	-0-					4
03	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-					4
04	4170	X	3455	-0-	-715	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-					4
05	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	174	1	3256	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	119	1	2696	2	Y	-0-			7
01	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	108	1	2344	2	Y	-0-			7
02	2436	X	2426	-0-	-10	-0-	99	1	2327	2	Y	-0-			7
03	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-			7
04	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-			7
05	2821	X	2275	-0-	-546	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	128	1	2886	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	129	1	2806	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2954	-0-	154	154	121	1	2833	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3423	-0-	423	590	164	1	3259	2	Y	-0-			-0-
*05	4510	X	3920	-0-	-590	-0-	199	1	3719	2	Y	2			2
							2	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	171	1	3858	2	Y	-0-			1
01	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	157	1	3406	2	Y	-0-			1
02	3724	X	2689	-0-	-1035	-0-	110	1	2579	2	Y	-0-			1
03	4123	X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-			1
04	3990	X	2362	-0-	-1628	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-			1
05	4030	X	3254	-0-	-776	-0-	165	1	3089	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

12	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1023	-0-	-377	-0-	42	1	981	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	50	1	995	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

12	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	44	1	995	2	Y	-0-			4
01	1922	X	899	-0-	-1023	-0-	40	1	859	2	Y	-0-			4
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			4
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-			4
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-			4
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17670	X	16873	-0-	-797	-0-	824	1	16049	2	N	-0-					-0-
01	17670	X	16988	-0-	-682	-0-	797	1	16191	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15214	-0-	15214	15214	731	1	14483	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-					-0-
04	47750	X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-					-0-
*05	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	857	1	15333	2	N	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2343	2	Y	-0-					39
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	105	1	2283	2	Y	-0-					39
02	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	72	1	1693	2	Y	-0-					39
03	2449	N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-					39
*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					39
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-					39

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

12	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	178	1	4032	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3046	-0-	-2906	-0-	134	1	2912	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3905	-0-	-799	-0-	160	1	3745	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	192	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	214	1	4004	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

12	4681	X	2458	-0-	-2223	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-					10
01	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	162	1	3516	2	Y	-0-					10
02	4116	X	3360	-0-	-756	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					10
03	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-					10
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	2	Y	-0-					10
*05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4619	2	Y	-0-					10

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

12	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	188	1	4254	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4214	-0-	-777	-0-	185	1	4029	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	154	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3768	-0-	-642	-0-	180	1	3588	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	193	1	3609	2	Y	3					3
							3	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

12	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	185	1	4181	2	Y	-0-					44
01	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-					44
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	143	1	3348	2	Y	-0-					44
03	4371	X	2659	-0-	-1712	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-					44
04	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	195	1	3884	2	Y	-0-					44
05	4371	X	3722	-0-	-649	-0-	189	1	3533	2	Y	-0-					44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	113	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	2728 X	2661	-0-	-67	-0-	117	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2296 N	2225	-0-	-71	-0-	91	1	2134	2	Y	-0-					-0-
03	2666 N	2071	-0-	-595	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-					-0-
04	2580 N	2510	-0-	-70	-0-	120	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

12	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	123	1	2773	2	Y	-0-					8
01	2976 X	2813	-0-	-163	-0-	124	1	2689	2	Y	-0-					8
02	2688 X	2547	-0-	-141	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-					8
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-					8
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-					8
05	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

12	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	156	1	3521	2	Y	-0-					1
01	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	163	1	3550	2	Y	-0-					1
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-					1
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-					1
04	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	113	1	2248	2	Y	-0-					1
*05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	142	1	3216	2	Y	-0-					12
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	141	1	3067	2	Y	-0-					12
02	2828 X	2694	-0-	-134	-0-	110	1	2584	2	Y	-0-					12
03	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-					12
04	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					12
05	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	142	1	2659	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

12	620 N	336	-0-	-284	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4
01	589 N	419	-0-	-170	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					4
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					4
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					4
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					4
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	108	1	2452	2	Y	-0-					28
01	2914 X	2188	-0-	-726	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					28
02	2380 X	2045	-0-	-335	-0-	84	1	1961	2	Y	-0-					28
03	2573 N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-					28
04	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-					28
05	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	87	1	1958	2	Y	-0-					1
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-					1
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	2	Y	-0-					1
03	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					1
04	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					1
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	15531 X	14573	-0-	-958	-0-	712	1	13861	2	N	-0-					-0-
01	15438 X	14147	-0-	-1291	-0-	664	1	13483	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12937	-0-	12937	12937	622	1	12315	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	14462	-0-	14462	55308	765	1	13697	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

12	6541 X	865	-0-	-5676	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	724	-0-	-4887	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	2436 X	538	-0-	-1898	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	1260 X	575	-0-	-685	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	868 X	576	-0-	-292	-0-	29	1	541	2	Y	5					5
						6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

12	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	128	1	2905	2	Y	-0-					19
01	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					19
02	3108 X	2672	-0-	-436	-0-	109	1	2563	2	Y	-0-					19
03	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-					19
04	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					19
05	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	137	1	2558	2	Y	5					24
						6	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	197	1	4460	2	Y	-0-					2
01	4402 X	3836	-0-	-566	-0-	169	1	3667	2	Y	-0-					2
02	3976 X	3937	-0-	-39	-0-	161	1	3776	2	Y	-0-					2
03	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-					2
*04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	224	1	4448	2	Y	-0-					2
*05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	237	1	4433	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

12	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	84	1	1896	2	Y	-0-					7
01	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					7
02	1820 N	1535	-0-	-285	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					7
03	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-					7
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					7
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

12	4092 X	3453	-0-	-639	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					7
01	4123 X	3893	-0-	-230	-0-	171	1	3722	2	Y	-0-					7
02	3500 X	3403	-0-	-97	-0-	139	1	3264	2	Y	-0-					7
03	3875 X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-					7
04	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	159	1	3153	2	Y	-0-					7
05	3875 X	3033	-0-	-842	-0-	154	1	2879	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	214	1	4847	2	Y	-0-			-0-
01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	225	1	4898	2	Y	-0-			-0-
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	186	1	4367	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4788	-0-	-42	-0-	229	1	4559	2	Y	-0-			-0-
05	4991 X	4881	-0-	-110	-0-	247	1	4630	2	Y	4			4
						4	9							

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-			4
01	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	75	1	1638	2	Y	-0-			4
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	2	Y	-0-			4
03	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-			4
04	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-			4
05	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-			5
01	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-			5
02	2436 N	2401	-0-	-35	-0-	98	1	2303	2	Y	-0-			5
03	2883 N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-			5
04	2610 N	2496	-0-	-114	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-			5
05	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	122	1	2287	2	Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3726	2	Y	-0-			-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	157	1	3402	2	Y	-0-			-0-
02	3640 X	3144	-0-	-496	-0-	129	1	3015	2	Y	-0-			-0-
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	142	1	2827	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	2858	-0-	-1048	-0-	145	1	2713	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	92	1	2073	2	Y	-0-			11
01	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-			11
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	76	1	1786	2	Y	-0-			11
03	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-			11
04	2040 N	1719	-0-	-321	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-			11
05	2077 N	1468	-0-	-609	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

12	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	182	1	4128	2	Y	-0-			-0-
01	6138 X	4615	-0-	-1523	-0-	203	1	4412	2	Y	-0-			-0-
02	5544 X	3722	-0-	-1822	-0-	152	1	3570	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-			-0-
04	5490 X	4189	-0-	-1301	-0-	201	1	3988	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3884	-0-	-735	-0-	197	1	3687	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	4681 X	4294	-0-	-387	-0-	182	1	4112	2	Y	-0-					2
01	4681 X	4662	-0-	-19	-0-	205	1	4457	2	Y	-0-					2
02	4032 X	3753	-0-	-279	-0-	154	1	3599	2	Y	-0-					2
03	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-					2
04	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	185	1	3671	2	Y	-0-					2
05	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	187	1	3500	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					8
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2372	2	Y	-0-					8
02	2184 N	2061	-0-	-123	-0-	84	1	1977	2	Y	-0-					8
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-					8
*04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	Y	-0-					8
*05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	Y	-0-					14
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	118	1	2556	2	Y	-0-					14
02	2520 X	2499	-0-	-21	-0-	102	1	2397	2	Y	-0-					14
03	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					14
04	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	116	1	2300	2	Y	-0-					14
05	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	126	1	2364	2	Y	-0-					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

12	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	116	1	2629	2	Y	-0-					2
01	3007 X	1986	-0-	-1021	-0-	87	1	1899	2	Y	-0-					2
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					2
03	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					2
04	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	131	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	114	1	2131	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	173	1	3911	2	Y	-0-					9
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	179	1	3888	2	Y	-0-					9
02	3948 X	3500	-0-	-448	-0-	143	1	3357	2	Y	-0-					9
03	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-					9
04	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	172	1	3415	2	Y	-0-					9
05	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	178	1	3343	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	118	1	2672	2	Y	-0-					2
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	2	Y	-0-					2
02	2800 X	2328	-0-	-472	-0-	95	1	2233	2	Y	-0-					2
03	3007 X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-					2
04	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-					2
05	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	123	1	2302	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

12	3658 X	3453	-0-	-205	-0-	146	1	3307	2	Y	-0-					8
01	3658 X	3395	-0-	-263	-0-	149	1	3246	2	Y	-0-					8
02	2912 X	2579	-0-	-333	-0-	106	1	2473	2	Y	-0-					8
03	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-					8
04	3120 X	2348	-0-	-772	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-					8
05	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	159	1	2978	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	175	1	3968	2	Y	-0-			2
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	192	1	4174	2	Y	-0-			2
02	4060	X	3677	-0-	-383	-0-	151	1	3526	2	Y	-0-			2
03	4495	X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-			2
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-			2
05	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-			2

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
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-			7
01	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-			7
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1492	2	Y	-0-			7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-			7
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-			7
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-			7

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
12	2945	N	1735	-0-	-1210	-0-	73	1	1662	2	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1483	-0-	-625	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	109	1	2472	2	Y	-0-			-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	90	1	2113	2	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2241	-0-	-159	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	114	1	2133	2	Y	4			4
							4	9							

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
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	-0-			13
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	127	1	2752	2	Y	-0-			13
02	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	106	1	2475	2	Y	-0-			13
03	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-			13
04	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-			13
05	3193	X	2533	-0-	-660	-0-	128	1	2405	2	Y	-0-			13

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
12	3100	N	4958	-0-	1858	2434	210	1	4748	2	Y	-0-			31
01	3100	N	4201	-0-	1101	3535	185	1	4016	2	Y	-0-			31
02	7119	X	3584	-0-	-3535	-0-	147	1	3437	2	Y	-0-			31
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-			31
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	-0-			31
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	181	1	3387	2	Y	-0-			31

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	94	1	2130	2	Y	-0-			4
01	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	101	1	2200	2	Y	-0-			4
02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	84	1	1971	2	Y	-0-			4
03	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-			4
04	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-			4
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	109	1	2040	2	Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

12	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	97	1	2192	2	Y	-0-			-0-
01	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	92	1	2001	2	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	75	1	1765	2	Y	-0-			-0-
03	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-			-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	93	1	1741	2	Y	2			2
							2	9							

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

12	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	104	1	2356	2	Y	-0-			12
01	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	122	1	2646	2	Y	-0-			12
02	2828	X	1766	-0-	-1062	-0-	72	1	1694	2	Y	-0-			12
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-			12
04	2670	X	2479	-0-	-191	-0-	119	1	2360	2	Y	-0-			12
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	156	1	2920	2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	2656	2	Y	-0-			6
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	2229	2	Y	-0-			6
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	Y	-0-			6
03	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-			6
04	2670	X	1925	-0-	-745	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-			6
05	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

12	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	60	1	1352	2	Y	-0-			2
01	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-			2
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	49	1	1146	2	Y	-0-			2
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-			2
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-			2
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			26
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	2	Y	-0-			26
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	2	Y	-0-			26
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-			26
04	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-			26
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-			26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	10385 X	8708	-0-	-1677	-0-	425	1	8280	2	N	3					193
						3	9									
01	10385 X	8079	-0-	-2306	-0-	379	1	7687	2	N	12					205
						13	9									
02	DLQ G-10	8060	-0-	8060	8060	387	1	7666	2	N	6					211
						7	9									
03	DLQ G-10	7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-					211
04	24910 X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-					211
*05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	475	1	8507	2	N	-0-	8	1			203

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

12	3100 N	3647	-0-	547	810	154	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3425	-0-	325	1135	151	1	3274	2	N	-0-					-0-
02	3881 X	2746	-0-	-1135	-0-	112	1	2634	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	2851	-0-	-689	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	2695	-0-	-963	-0-	137	1	2558	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

12	5177 X	3641	-0-	-1536	-0-	154	1	3487	2	Y	-0-					1
01	4588 X	3464	-0-	-1124	-0-	152	1	3312	2	Y	-0-					1
02	3360 X	3031	-0-	-329	-0-	124	1	2907	2	Y	-0-					1
03	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					1
04	3540 X	3036	-0-	-504	-0-	145	1	2891	2	Y	-0-					1
05	3627 X	2974	-0-	-653	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

12	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	165	1	3727	2	Y	-0-					33
01	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	159	1	3451	2	Y	-0-					33
02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-	141	1	3308	2	Y	-0-					33
03	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	171	1	3303	2	Y	-0-					33
04	3780 X	3510	-0-	-270	-0-	168	1	3342	2	Y	-0-					33
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	178	1	3333	2	Y	-0-					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

12	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	75	1	1703	2	Y	-0-					5
01	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	72	1	1555	2	Y	-0-					5
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-					5
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	80	1	1546	2	Y	-0-					5
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					5
05	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					5

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

*12	13981 X	10975	-0-	-3006	-0-	545	1	10413	2	N	15					60
						17	9									
01	13981 X	10789	-0-	-3192	-0-	535	1	10248	2	N	5					65
						6	9									
02	DLQ G-10	9842	-0-	9842	9842	499	1	9335	2	N	7					72
						8	9									
03	DLQ G-10	9991	-0-	9991	19833	529	1	9462	2	N	-0-					72
04	DLQ G-10	14018	-0-	14018	33851	707	1	13311	2	N	-0-					72
05	DLQ G-10	15292	-0-	15292	49143	811	1	14475	2	N	5					77
						6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	3906 X	3169	-0-	-737	-0-	134	1	3035	2	Y	-0-					-0-
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	146	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3164 X	2413	-0-	-751	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	2904	-0-	-306	-0-	139	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	148	1	2773	2	Y	4					4
						4	9									

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

12	3937 X	3369	-0-	-568	-0-	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	3109	-0-	-642	-0-	137	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	3388 X	2109	-0-	-1279	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	2639	-0-	-957	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2941	-0-	-329	-0-	141	1	2800	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	157	1	2943	2	Y	4					4
						4	9									

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

12	2821 X	2368	-0-	-453	-0-	100	1	2268	2	Y	-0-					2
01	2666 X	2271	-0-	-395	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					2
02	2324 X	1938	-0-	-386	-0-	79	1	1859	2	Y	-0-					2
03	2356 N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					2
04	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	103	1	2055	2	Y	-0-					2
05	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	101	1	1894	2	Y	4					6
						4	9									

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

12	4441 X	2993	-0-	-1448	-0-	127	1	2866	2	Y	-0-					3
01	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	123	1	2668	2	Y	-0-					3
02	2800 X	2439	-0-	-361	-0-	100	1	2339	2	Y	-0-					3
03	3100 X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-					3
04	2910 X	2434	-0-	-476	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-					3
05	3007 X	2330	-0-	-677	-0-	118	1	2212	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

12	2046 X	1749	-0-	-297	-0-	74	1	1675	2	Y	-0-					31
01	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	73	1	1591	2	Y	-0-					31
02	1540 N	1493	-0-	-47	-0-	61	1	1432	2	Y	-0-					31
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-					31
04	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					31
05	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-					46
01	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	53	1	1144	2	Y	3					49
						3	9									
02	1120 N	1066	-0-	-54	-0-	44	1	1022	2	Y	-0-					49
03	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					49
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-					49
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
12	3100	N	3548	-0-	448	448	150	1	3398	2	Y	-0-			7
01	3100	N	3160	-0-	60	508	139	1	3021	2	Y	-0-			7
02	3301	X	2793	-0-	-508	-0-	114	1	2679	2	Y	-0-			7
03	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-			7
04	3420	X	3087	-0-	-333	-0-	148	1	2939	2	Y	-0-			7
05	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	150	1	2807	2	Y	-0-			7

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
12	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-			1
01	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	76	1	1650	2	Y	-0-			1
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-			1
03	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-			1
04	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	74	1	1465	2	Y	-0-			1
05	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-			1

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
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	109	1	2468	2	Y	-0-			1
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-			1
02	2128	N	1520	-0-	-608	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-			1
03	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-			1
04	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-			1
05	1674	N	887	-0-	-787	-0-	45	1	842	2	Y	-0-			1

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
12	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	102	1	2308	2	Y	-0-			61
01	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	148	1	3210	2	Y	-0-			61
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-			61
03	3255	X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-			61
04	3240	X	1697	-0-	-1543	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-			61
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	160	1	2992	2	Y	-0-			61

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
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	115	1	2594	2	Y	-0-			19
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	-0-			19
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	74	1	1741	2	Y	-0-			19
03	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-			19
04	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-			19
05	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	80	1	1504	2	Y	4			23
							4	9							

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
12	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	209	1	4735	2	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	185	1	4016	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3614	-0-	-334	-0-	148	1	3466	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3067	-0-	-1163	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	2981	-0-	-1390	-0-	151	1	2826	2	Y	4			4
							4	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-			6
01	2201 X	1909	-0-	-292	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-			6
02	1820 N	1004	-0-	-816	-0-	41	1	963	2	Y	-0-			6
03	2232 N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-			6
04	1860 N	1252	-0-	-608	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-			6
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

12	3968 X	3647	-0-	-321	-0-	154	1	3493	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3512	-0-	-394	-0-	155	1	3357	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3172	-0-	-356	-0-	130	1	3042	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3221	-0-	-379	-0-	154	1	3067	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	159	1	2974	2	Y	4			4
						4	9							

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

12	5673 X	3953	-0-	-1720	-0-	167	1	3786	2	Y	-0-			-0-
01	5301 X	3394	-0-	-1907	-0-	149	1	3245	2	Y	-0-			-0-
02	4396 X	3027	-0-	-1369	-0-	124	1	2903	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	159	1	3162	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	2953	-0-	-1015	-0-	149	1	2800	2	Y	4			4
						4	9							

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

*12	10726 X	10014	-0-	-712	-0-	489	1	9525	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	10373	-0-	-353	-0-	487	1	9886	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8957	-0-	8957	8957	430	1	8527	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-			-0-
04	27960 X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-			-0-
*05	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	436	1	7812	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

*12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	326	1	6352	2	Y	-0-			-0-
01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	326	1	6618	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5780	-0-	5780	5780	278	1	5502	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-			-0-
04	17976 X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-			-0-
*05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	321	1	5749	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

*12	8680 X	8253	-0-	-427	-0-	403	1	7850	2	Y	-0-			5
01	8494 X	8214	-0-	-280	-0-	386	1	7828	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	7349	-0-	7349	7349	353	1	6996	2	Y	-0-			5
03	DLQ G-10	7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-			5
04	22679 X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-			5
*05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	412	1	7384	2	Y	-0-	5	1	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	250	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	249	1	5058	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4373	-0-	4373	4373	210	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-					-0-
04	13899 X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-					-0-
*05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	4375	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

*12	19282 X	18452	-0-	-830	-0-	930	1	17335	2	N	170	195	1			244
						187	9									
01	19282 X	18598	-0-	-684	-0-	984	1	17463	2	N	137	199	1			182
						151	9									
02	DLQ G-10	18125	-0-	18125	18125	1980	1	16012	2	N	121					303
						133	9									
03	DLQ G-10	18335	-0-	18335	36460	1236	1	17016	2	N	75	195	1			183
						83	9									
04	54467 X	18007	-0-	-36460	-0-	903	1	16994	2	N	100					283
						110	9									
*05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	858	1	15362	2	N	98	192	1			189
						108	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

*12	5549 X	5004	-0-	-545	-0-	244	1	4760	2	Y	-0-					-0-
01	5394 X	4956	-0-	-438	-0-	233	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4585	-0-	4585	4585	220	1	4365	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9052	225	1	4242	2	Y	-0-					-0-
04	13669 X	4617	-0-	-9052	-0-	233	1	4384	2	Y	-0-					-0-
*05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4543	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

*12	20119 X	18005	-0-	-2114	-0-	756	1	17096	2	N	139	61	1	14	7	97
						153	9									
*01	20925 X	17392	-0-	-3533	-0-	734	1	16462	2	N	178	226	1			49
						196	9									
*02	DLQ G-10	15501	-0-	15501	15501	677	1	14649	2	N	159	123	1			85
						175	9									
*03	DLQ G-10	15354	-0-	15354	30855	683	1	14517	2	N	140	164	1			61
						154	9									
*04	47064 X	16209	-0-	-30855	-0-	723	1	15310	2	N	160	105	1			116
						176	9									
*05	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	644	1	14990	2	N	157	210	1			63
						173	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

*12	5952 X	5649	-0-	-303	-0-	276	1	5373	2	Y	-0-					17
01	5828 X	5688	-0-	-140	-0-	267	1	5421	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	248	1	4908	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10	5838	-0-	5838	10994	294	1	5544	2	Y	-0-					17
04	16650 X	5656	-0-	-10994	-0-	285	1	5371	2	Y	-0-					17
*05	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	334	1	5975	2	Y	-0-	17	1			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	215	1	4193	2	Y	-0-					5
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	209	1	4250	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	4089	-0-	4089	4089	197	1	3892	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10	4139	-0-	4139	8228	209	1	3930	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	6178	-0-	6178	14406	312	1	5866	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	6191	-0-	6191	20597	328	1	5863	2	Y	-0-	5	1			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

*12	18693 X	16747	-0-	-1946	-0-	703	1	15891	2	N	139	61	1	15	7	96
						153	9									
*01	19530 X	16393	-0-	-3137	-0-	692	1	15506	2	N	177	226	1			47
						195	9									
*02	DLQ G-10	14123	-0-	14123	14123	616	1	13332	2	N	159	124	1			82
						175	9									
*03	DLQ G-10	15307	-0-	15307	29430	681	1	14472	2	N	140	164	1			58
						154	9									
*04	DLQ G-10	14505	-0-	14505	43935	646	1	13683	2	N	160	105	1			113
						176	9									
05	DLQ G-10	14584	-0-	14584	58519	594	1	13816	2	N	158	210	1			61
						174	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

*12	9021 X	7810	-0-	-1211	-0-	331	1	7479	2	N	-0-	120	7			-0-
01	9548 X	7561	-0-	-1987	-0-	323	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6642	-0-	6642	6642	294	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7252	-0-	7252	13894	326	1	6926	2	N	-0-					-0-
04	20963 X	7069	-0-	-13894	-0-	319	1	6750	2	N	-0-					-0-
*05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	282	1	6559	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

*12	21235 X	17715	-0-	-3520	-0-	750	1	16965	2	N	-0-	27	7			-0-
01	21917 X	17106	-0-	-4811	-0-	730	1	16376	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15050	-0-	15050	15050	665	1	14385	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16446	-0-	16446	31496	739	1	15707	2	N	-0-					-0-
04	47278 X	15782	-0-	-31496	-0-	712	1	15070	2	N	-0-					-0-
*05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	623	1	14506	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

*12	14818 X	13112	-0-	-1706	-0-	553	1	12506	2	Y	48	23	1	2	7	56
						53	9									
*01	15655 X	12763	-0-	-2892	-0-	541	1	12125	2	Y	88					144
						97	9									
*02	DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	490	1	10608	2	Y	127	130	1			141
						140	9									
*03	DLQ G-10	12083	-0-	12083	23321	535	1	11381	2	Y	152	275	1			18
						167	9									
*04	35293 X	11972	-0-	-23321	-0-	524	1	11089	2	Y	326	304	1			40
						359	9									
*05	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	461	1	10728	2	Y	67	95	1			12
						74	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					2
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					2
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					2
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

12	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	3024	2			N	-0-					160
01	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					160
02	3584	X	2857	-0-	-727	-0-	2857	2			N	-0-					160
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	2765	2			N	-0-					160
04	3210	X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-					160
05	3317	X	1450	-0-	-1867	-0-	1450	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

12	3193	X	1918	-0-	-1275	-0-	1918	2			N	-0-					140
01	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	2127	2	3	9	N	3					143
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1908	2	2	9	N	2					145
03	2418	X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-					145
04	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-					145
05	2139	X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5					150

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

12	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					60
01	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	2031	2			N	-0-					60
02	2856	X	2179	-0-	-677	-0-	2179	2			N	-0-					60
03	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-					60
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					60
05	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

12	6355	X	4766	-0-	-1589	-0-	4766	2			N	-0-					50
01	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	2			N	-0-					50
02	5740	X	4357	-0-	-1383	-0-	4357	2			N	-0-					50
03	6293	X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-					50
04	5460	X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-					50
05	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	5253	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	3658	X	2229	-0-	-1429	-0-	2229	2			N	-0-					25
01	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	2152	2			N	-0-					25
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	1895	2			N	-0-					25
03	2883	X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-					25
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					25
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2949	-0-	-299	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	103	1	3460	2	Y	26	150	1			315
							29	9									
01	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	87	1	2817	2	Y	-0-					315
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	204	1	6297	2	Y	-0-	71	1			244
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-					244
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1			147
05	7192	X	2350	-0-	-4842	-0-	93	1	2257	2	Y	-0-	36	1			111

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	187	1	6296	2	Y	-0-					-0-
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	216	1	6970	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	199	1	6158	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	229	1	5531	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

12	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	89	1	3004	2	Y	7					7
							8	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	127	1	4086	2	Y	22					29
							24	9									
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	137	1	4236	2	Y	12	11	1			30
							13	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10					40
							11	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1			73
							54	9									
05	4185	X	3449	-0-	-736	-0-	137	1	3303	2	Y	8	18	1			63
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	338	-0-	-747	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	9462	-0-	6362	6362	376	1	9086	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	163	1	5500	2	Y	-0-					-0-
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	173	1	5561	2	Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	145	1	4487	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3931	-0-	-1804	-0-	156	1	3775	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	828	-0-	-1404	-0-	24	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	3255 X	785	-0-	-2470	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	1110 X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	837 X	682	-0-	-155	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2572	2	Y	-0-					-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	76	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	1415	-0-	-1654	-0-	56	1	1359	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

12	4898 X	1329	-0-	-3569	-0-	38	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	4898 X	1756	-0-	-3142	-0-	53	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-					-0-
*05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3895	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-					-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

12	5580 X	3092	-0-	-2488	-0-	89	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	5580 X	2107	-0-	-3473	-0-	63	1	2044	2	Y	-0-					-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	3030 X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-					-0-
*05	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	338	1	8169	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2037	-0-	-846	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	2	Y	-0-					-0-
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-					-0-
04	2250 X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3104	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	73	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	844	-0-	-2256	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	-0-					-0-
03	2542 X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	126	1	3056	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	182	1	6125	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	646	-0-	-3849	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2357	-0-	-4246	-0-	74	1	2283	2	Y	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	248	1	7512	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	214	1	5178	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

12	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	45	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	178	1	5518	2	Y	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	180	1	5549	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2725	-0-	-1295	-0-	87	1	2638	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	1992	-0-	-4301	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	Y	68					68
							75	9									
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	2	Y	166					234
							183	9									
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	71	88	1			217
							78	9									
03	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	120	1	3685	2	Y	60					277
							66	9									
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	112	1	3392	2	Y	285	58	1			504
							314	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	149	1	3613	2	Y	64	91	1			477
							70	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

12	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	156	1	5247	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	2244	-0-	-3677	-0-	68	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	109	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2160	-0-	-4970	-0-	68	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	1879	-0-	-3341	-0-	60	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	2525	-0-	-2869	-0-	100	1	2425	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

12	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	137	1	4615	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	146	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	148	1	4592	2	Y	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	156	1	4798	2	Y	-0-					-0-
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	147	1	4438	2	Y	-0-					-0-
*05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	198	1	4795	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	126	1	4224	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	1882	-0-	-2644	-0-	57	1	1825	2	Y	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	1013	-0-	-3327	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1081	-0-	-3119	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3110	-0-	-1230	-0-	124	1	2986	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

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

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
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	96	1	3237	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2945 X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	2850 X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	127	1	3079	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	Y	-0-					-0-
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	133	1	4280	2	Y	-0-					-0-
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	172	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	4260 X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	6107 X	4913	-0-	-1194	-0-	195	1	4718	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	73	1	2337	2	Y	-0-					-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-					-0-
04	2340 N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1358	-0-	-564	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-					-0-

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
12	899 N	573	-0-	-326	-0-	17	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	627	-0-	-334	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					-0-
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	92	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	118	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	5301 X	2031	-0-	-3270	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-					-0-
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	127	1	3926	2	Y	-0-					-0-
03	5518 X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-					-0-
*05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	208	1	5038	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	222	1	7475	2	Y	-0-					-0-
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	290	1	9338	2	Y	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	292	1	9045	2	Y	-0-					-0-
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-					-0-
05	9827	X	8934	-0-	-893	-0-	355	1	8579	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

12	496	N	79	-0-	-417	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

12	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	78	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10868 - 12850

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

12	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	100	1	3376	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	2377	-0-	-3327	-0-	72	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	59	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	268	-0-	-445	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	55	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1764	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	48	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	56	1	1871	2	Y	-0-					-0-
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	32	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	340	-0-	-1799	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	47	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	104	1	3492	2	Y	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	122	1	3937	2	Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2861	-0-	-549	-0-	90	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	93	1	2808	2	Y	-0-					-0-
*05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	155	1	3752	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					254
01	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					254
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			N	-0-					254
03	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					254
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	N	6	6	8			254
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1360	2	3	9	N	3	3	8			254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	196	1	6610	2	Y	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	225	1	7241	2	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	192	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	220	1	6791	2	Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	112	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	775	N	423	-0-	-352	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	23	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	21	-0-	-729	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	450	-0-	-542	-0-	450	2			N	-0-					399
01	992	X	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					399
02	896	X	372	-0-	-524	-0-	372	2			N	-0-					399
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					399
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					399
*05	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4209	2	36	9	N	33					432

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	75	1	2515	2	Y	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	70	1	2249	2	Y	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	67	1	2062	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2798	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	62	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4123	-0-	1323	1323	129	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4423	-0-	1323	2646	139	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	6013	-0-	3013	5659	192	1	5821	2	Y	-0-					-0-
*05	12304	X	6645	-0-	-5659	-0-	264	1	6381	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

12	5022	X	3317	-0-	-1705	-0-	96	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	105	1	3367	2	Y	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	3515	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	2456	2	Y	-0-					-0-
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	157	1	3801	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

12	5332	X	1799	-0-	-3533	-0-	52	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	177	1	5702	2	Y	-0-					-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	175	1	5401	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	5417	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	4405	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	4889	-0-	-1280	-0-	194	1	4695	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

12	12090	X	10751	-0-	-1339	-0-	310	1	10441	2	Y	-0-	1	1			1
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	394	1	12688	2	Y	-0-					1
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	292	1	9026	2	Y	-0-					1
03	12648	X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	11765	2	Y	-0-					1
04	12660	X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	9878	2	Y	-0-					1
05	13082	X	9828	-0-	-3254	-0-	390	1	9438	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

12	12059	X	8825	-0-	-3234	-0-	255	1	8570	2	Y	-0-	25	1			27
01	12152	X	9797	-0-	-2355	-0-	295	1	9502	2	Y	-0-					27
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	240	1	7428	2	Y	-0-	10	1			17
03	12152	X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	7782	2	Y	-0-					17
04	10410	X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	6915	2	Y	-0-	7	1			10
05	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	302	1	7299	2	Y	-0-	2	1			8

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3899	-0-	-469	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					28
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					28
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					28
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-	460	2			N	-0-					28
05	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

12	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					32
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					32
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					29
01	5394 X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					29
02	5432 X	4699	-0-	-733	-0-	4699	2			N	-0-					29
03	6014 X	3850	-0-	-2164	-0-	3850	2			N	-0-					29
04	5670 X	3885	-0-	-1785	-0-	3885	2			N	-0-					29
05	5580 X	3677	-0-	-1903	-0-	3677	2			N	-0-					29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
02	3920 X	3233	-0-	-687	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	2938	-0-	-1309	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	908	-0-	-704	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					67
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					67
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					67
03	4123 X	2658	-0-	-1465	-0-	2658	2			N	-0-					67
04	3990 X	1397	-0-	-2593	-0-	1397	2			N	-0-					67
05	4123 X	1356	-0-	-2767	-0-	1356	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1579	-0-	-689	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					27
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

12	5487 X	3813	-0-	-1674	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	3588	-0-	-1155	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3175	-0-	-465	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					166
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					166
02	2800 N	3056	-0-	256	256	3056	2			N	-0-					166
03	3100 N	3699	-0-	599	855	3699	2			N	-0-					166
04	3000 N	4018	-0-	1018	1873	4018	2			N	-0-					166
*05	6346 X	4473	-0-	-1873	-0-	4473	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					80
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					80
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					80
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					80
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					80
*05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

12	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3206	2			N	-0-					117
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					117
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					117
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					117
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					117
*05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					117

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					100
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					100
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					100
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					100
04	1230 N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					100
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

12	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					33
01	558 N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					33
02	532 N	210	-0-	-322	-0-	210	2			N	-0-					33
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					33
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					33
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					33

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
12	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1343	2			N	-0-					77
01	1767	X	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					77
02	2296	X	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			N	-0-					77
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					77
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					77
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2526	2			N	-0-					45
01	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	2047	2			N	-0-					45
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					45
03	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					45
04	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	2098	2			N	-0-					45
05	3038	X	2410	-0-	-628	-0-	2410	2			N	-0-					45

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3796	2			N	-0-					102
01	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	3753	2			N	-0-					102
02	3584	X	3353	-0-	-231	-0-	3353	2			N	-0-					102
03	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-					102
04	3750	X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-					102
05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					60
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					60
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

12	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					27
01	3286	X	1664	-0-	-1622	-0-	1664	2			N	-0-					27
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					27
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					27
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					27
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					92
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					92
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					92
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					92
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					92
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

12	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					50
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					77
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					77
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					77
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					77
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					77
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

12	5828 X	5309	-0-	-519	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
01	5673 X	4887	-0-	-786	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4203	-0-	-865	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
*05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

12	5115 X	3948	-0-	-1167	-0-	3948	2		N	-0-			40
01	5115 X	3446	-0-	-1669	-0-	3446	2		N	-0-			40
02	4032 X	2996	-0-	-1036	-0-	2996	2		N	-0-			40
03	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2		N	-0-			40
04	3810 X	2957	-0-	-853	-0-	2957	2		N	-0-			40
05	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2		N	-0-			40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1-T RRCID -> 161835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

12	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2		N	-0-			150
01	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2		N	-0-			150
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2		N	-0-			150
03	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2		N	-0-			150
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			150
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2		N	-0-			150

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163432 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	310	N	229	-0-	-81	-0-	174	2	55	9	N	50					165
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					165
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					165
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

12	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	2			N	-0-					67
01	2542	N	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					67
02	2044	N	1561	-0-	-483	-0-	1561	2			N	-0-					67
03	2139	N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-					67
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					67
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

12	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

12	3503	X	3046	-0-	-457	-0-	3046	2			Y	-0-					16
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					16
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			Y	-0-					16
03	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13	1			3
04	3180	X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-					3
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2414	-0-	-438	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1877	-0-	-510	-0-	1877	2			N	-0-					-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
12	4154 X	3683	-0-	-471	-0-	3683	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	2094	-0-	-2060	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	1833	-0-	-2115	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

12	8122 X	6369	-0-	-1753	-0-	6369	2		Y	-0-			-0-
01	7843 X	5116	-0-	-2727	-0-	5116	2		Y	-0-			-0-
02	6720 X	6095	-0-	-625	-0-	6095	2		Y	-0-			-0-
03	7006 X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
04	6780 X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
05	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

12	4526 X	2708	-0-	-1818	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	691	-0-	-3525	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3281	-0-	-247	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

12	5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	3346	-0-	-1162	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

12	5301 X	3116	-0-	-2185	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	3022	-0-	-2279	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
02	6496 X	3281	-0-	-3215	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	1307	-0-	-2320	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
*05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

12	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
01	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
03	3410	X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-
04	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179996 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 12795

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

12	3286	X	1440	-0-	-1846	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
01	3286	X	324	-0-	-2962	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
02	2940	X	280	-0-	-2660	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
*05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

12	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
02	3164	X	2784	-0-	-380	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
05	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

12	2387	N	134	-0-	-2253	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
01	2170	N	201	-0-	-1969	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5505	-0-	-540	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	3251	-0-	-3049	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
*05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

12	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1452	-0-	-1040	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

12	3100	N	6283	-0-	3183	7380	6283	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4680	-0-	1580	8960	4680	2			Y	-0-					-0-
02	13394	X	4434	-0-	-8960	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	4469	-0-	-1915	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
*05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

12	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4559	2	11	9	Y	10					27
01	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	2			Y	-0-					27
02	4760	X	4440	-0-	-320	-0-	4440	2			Y	-0-					27
03	5177	X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1			9
04	4920	X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-					9
05	4929	X	530	-0-	-4399	-0-	530	2			Y	-0-					9

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3915	-0-	-270	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3584	-0-	-601	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	3105	-0-	-451	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	1498	-0-	-2532	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	2015	-0-	-2829	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	1976	-0-	-2829	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

12	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
*05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2415	-0-	-917	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

12	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
*05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

12	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2754	-0-	-270	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

12	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	50	-0-	-1438	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1383	-0-	-45	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-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
12	3224 X	1664	-0-	-1560	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

12	5487 X	5341	-0-	-146	-0-	5341	2		Y	-0-			-0-
01	5487 X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
02	4676 X	3440	-0-	-1236	-0-	3440	2		Y	-0-			-0-
03	5177 X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

12	6572 X	4074	-0-	-2498	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
01	6572 X	4161	-0-	-2411	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
02	5936 X	3355	-0-	-2581	-0-	3355	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2		Y	-0-			-0-
*05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

12	3968 X	2608	-0-	-1360	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3354	-0-	-242	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	1895	-0-	-1297	-0-	1895	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

12	2728 X	1192	-0-	-1536	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
01	2046 X	297	-0-	-1749	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
02	1652 X	298	-0-	-1354	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
03	1829 X	134	-0-	-1695	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

12	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
01	899 N	750	-0-	-149	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
02	756 N	628	-0-	-128	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

12	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		Y	-0-			-0-
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		Y	-0-			-0-
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		Y	-0-			-0-
*05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
03	2821 N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
04	2730 N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
*05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

12	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3696 X	3455	-0-	-241	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

12	5611 X	4816	-0-	-795	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4362	-0-	-753	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

12	6541 X	5915	-0-	-626	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
01	6541 X	4760	-0-	-1781	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
02	5936 X	5438	-0-	-498	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

12	8370 X	7823	-0-	-547	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
01	8153 X	6029	-0-	-2124	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
02	7112 X	7103	-0-	-9	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2			Y	-0-					-0-
04	7620 X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2			Y	-0-					-0-
05	7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	788	-0-	-1732	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
03	1984 N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
*05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

12	3038 X	1239	-0-	-1799	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	1291	-0-	-1530	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
02	2296 X	1708	-0-	-588	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	338	-0-	-922	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

12	3534 X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2721	-0-	-689	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2505	-0-	-491	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

12	5115 X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618	2		Y	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4572	-0-	-47	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	4244	-0-	-226	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4260	-0-	-359	-0-	4260	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2		Y	-0-			-0-
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		Y	-0-			-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2		Y	-0-			-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		Y	-0-			-0-
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

12	6386 X	6207	-0-	-179	-0-	6207	2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5883	-0-	-503	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		Y	-0-			-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		Y	-0-			-0-
04	5430 X	4681	-0-	-749	-0-	4681	2		Y	-0-			-0-
*05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

12	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
03	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		Y	-0-			-0-
*05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		Y	-0-			-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
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2447	-0-	-622	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2041	-0-	-759	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2074	-0-	-506	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	1987	-0-	-679	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2950	-0-	-690	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3124	-0-	-386	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

12	5363 X	4783	-0-	-580	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
01	5363 X	1366	-0-	-3997	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	3996	-0-	-848	-0-	3996	2		Y	-0-			-0-
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4597	-0-	-23	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3381	-0-	-1393	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2075	-0-	-498	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2170	-0-	-320	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

12	4495 X	4032	-0-	-463	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		Y	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		Y	-0-			-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

12	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

12	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	3142	-0-	-22	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2033	-0-	-1357	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2791	-0-	-712	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3957	-0-	-63	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

12	4836 X	2087	-0-	-2749	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	2482	-0-	-2757	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

12	2294 N	1854	-0-	-440	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

12	4433 X	3321	-0-	-1112	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	2754	-0-	-1679	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	1551	-0-	-1501	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

12	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
01	5890 X	4837	-0-	-1053	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	4551	-0-	-769	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
04	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
*05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

12	5239 X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
02	5320 X	5082	-0-	-238	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4524	-0-	-1118	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

12	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	5089	-0-	-259	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5686	-0-	-235	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5605	-0-	-5	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5774	-0-	-23	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

12	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3948	-0-	-56	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

12	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	69	-0-	-1574	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	330	-0-	-734	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5854	-0-	-1258	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6124	-0-	-1037	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5561	-0-	-1309	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5450	-0-	-1649	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

12	3100	N	3791	-0-	691	953	3791	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2244	-0-	-856	97	2244	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3095	-0-	-97	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					2
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					2
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			Y	-0-					2
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	535	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					1

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 05/13/2002 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3485	2	9	9	Y	8					20
01	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2			Y	-0-					20
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			Y	-0-					20
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	3326	2	35	9	Y	32	45	1			7
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					7
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2			Y	-0-					7

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

12	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

12	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3252	-0-	-1424	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3968	-0-	-961	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4222	-0-	-707	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

12	5115	X	5018	-0-	-97	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4329	-0-	-375	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	3781	-0-	-1259	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

12	6758	X	5232	-0-	-1526	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	3161	-0-	-3504	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			Y	-0-					-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

12	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	337	-0-	-2670	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	675	-0-	-1061	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3271	-0-	171	340	3271	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

12	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4372	-0-	-472	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	2680	-0-	-1102	-0-	2680	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	2	Y	-0-			-0-
02	3248 X	2150	-0-	-1098	-0-	2150	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	Y	-0-			-0-
*05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2	Y	-0-			-0-
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1839	-0-	-93	-0-	1839	2	Y	-0-			-0-
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325	2	Y	-0-			-0-
*05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	Y	-0-			-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2	Y	-0-			-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3249	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

12	3906 X	3461	-0-	-445	-0-	3461	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2	Y	-0-			-0-
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	Y	-0-			-0-
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2	Y	-0-			-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	Y	-0-			-0-
*05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	3472	2	Y	-0-			-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	Y	-0-			-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	Y	-0-			-0-
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	Y	-0-			-0-
*05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

12	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2	Y	-0-			-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3139	-0-	-193	-0-	3139	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

12	2542 N	2131	-0-	-411	-0-	2131	2	Y	-0-			-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	Y	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	Y	-0-			-0-
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370 2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	2941	-0-	-1089	-0-	2941 2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2293	-0-	-1067	-0-	2293 2		Y	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		Y	-0-			-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		Y	-0-			-0-
*05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403 2		Y	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	2096 2		Y	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

12	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	4480 2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	4391	-0-	-135	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3907	-0-	-125	-0-	3907 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4309	-0-	-155	-0-	4309 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3884 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		Y	-0-			-0-
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3702	-0-	-330	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	3794 2		Y	-0-			-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

12	5270 X	4468	-0-	-802	-0-	4468 2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	4021 2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	3857	-0-	-343	-0-	3857 2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4048 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3612	-0-	-708	-0-	3612 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-			-0-
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
*05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

12	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	1973	-0-	-848	-0-	1973 2		Y	-0-			-0-
02	2240 X	2094	-0-	-146	-0-	2094 2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	2454 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1794	-0-	-606	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	2096 2		Y	-0-			-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
12	2728	X	1571	-0-	-1157	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1450	-0-	-1278	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

12	6169	X	4608	-0-	-1561	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4693	-0-	-546	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					70
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					70
02	3108	X	2879	-0-	-229	-0-	2879	2			N	-0-					70
03	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					70
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					70
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					70

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2739	-0-	-285	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
*05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	439	-0-	-2289	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	241	-0-	-3007	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12	3007	N	1604	-0-	-1403	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1098	-0-	-1785	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1018	-0-	-1555	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	382	-0-	-3183	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	139	-0-	-2577	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2945	-0-	-499	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

12	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2818	-0-	-206	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

12	3193	X	2107	-0-	-1086	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	1198	-0-	-1995	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	875	-0-	-1729	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

12	2170	X	1123	-0-	-1047	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2892	-0-	92	92	2892	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

12	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3780	-0-	-168	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

12	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2674	-0-	-1480	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

12	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5180	-0-	-555	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	5003	-0-	-65	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

12	6789	X	5918	-0-	-871	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4403	-0-	-1337	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	2278	-0-	-3643	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

12	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2377	-0-	-953	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

12	4991	X	219	-0-	-4772	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4920	-0-	-792	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4594	-0-	-862	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3129	-0-	-777	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2904	-0-	-876	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2033	-0-	-95	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1411	-0-	-521	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1374	-0-	-765	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

12	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3850	-0-	-1554	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5612	-0-	-238	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3391	-0-	-837	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3593	-0-	-809	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3266	-0-	-994	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3353	-0-	-1049	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

12	2914	N	2441	-0-	-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

12	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3313	-0-	-299	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4675	-0-	-595	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4350	-0-	-438	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	3505	-0-	-1796	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	3497	-0-	-1463	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	2384	2			N	-0-					50
01	2914	X	2447	-0-	-467	-0-	2447	2			N	-0-					50
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					50
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					50
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2399	2	204	9	N	185	185	1			50
05	2728	N	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					50

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

12	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	5456	-0-	-1116	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
*05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-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
12	7719	X	7181	-0-	-538	-0-	7181	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6446	-0-	-1118	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6504	-0-	-188	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6512	-0-	-448	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

12	3875	X	3293	-0-	-582	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2098	-0-	-1290	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

12	6386	X	5123	-0-	-1263	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5268	-0-	-1025	-0-	5268	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4313	-0-	-1231	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
*05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4220	-0-	-8	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

12	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	980	N	449	-0-	-531	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5104	-0-	-197	-0-	5104	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	4685	-0-	-771	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	4396	-0-	-252	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4604	-0-	-376	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4596	-0-	-519	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

12	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2		Y	-0-			-0-
01	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2		Y	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
*05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

12	7378 X	6783	-0-	-595	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
01	7285 X	6657	-0-	-628	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
02	6356 X	5880	-0-	-476	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6198	-0-	-839	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	5720	-0-	-880	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
05	6789 X	5910	-0-	-879	-0-	5910	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

12	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4604	-0-	-945	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
02	4900 X	4266	-0-	-634	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4801	-0-	-97	-0-	4801	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

12	4774 X	3589	-0-	-1185	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	972	-0-	-1758	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

12	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3876	-0-	-156	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4114	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		Y	-0-			-0-
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
*05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

12	2294	N	711	-0-	-1583	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	381	-0-	-1019	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

12	2728	X	1593	-0-	-1135	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1309	-0-	-1419	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

12	3100	N	3497	-0-	397	417	3497	2			N	-0-					92
01	3100	N	3340	-0-	240	657	3340	2			N	-0-					92
02	3920	X	3263	-0-	-657	-0-	3263	2			N	-0-					92
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					92
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					92
05	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

12	5053	X	4418	-0-	-635	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4360	-0-	-693	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4354	-0-	-386	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

12	4526	X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3516	-0-	-488	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3648	-0-	-372	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4366	-0-	-532	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3953	-0-	-443	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4257	-0-	-333	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					-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
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		Y	-0-			-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
*05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		Y	-0-			-0-
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		Y	-0-			-0-
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		Y	-0-			-0-
03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		Y	-0-			-0-
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		Y	-0-			-0-
*05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2909	-0-	-160	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2744	-0-	-16	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
05	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

12	3131 X	862	-0-	-2269	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	2932	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

12	2914 X	2429	-0-	-485	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

12	7254 X	6458	-0-	-796	-0-	6458	2		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6024	-0-	-808	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7347 X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2		Y	-0-			-0-
04	6360 X	5922	-0-	-438	-0-	5922	2		Y	-0-			-0-
05	6696 X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

12	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-
02	4256 X	3706	-0-	-550	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3840	-0-	-624	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	1290	-0-	-2368	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	1990	-0-	-1668	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1291	-0-	-2013	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
*05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

12	3100	N	8922	-0-	5822	5822	8922	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5830	-0-	2730	8552	5830	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4167	-0-	1367	9919	4167	2			N	-0-					-0-
03	13625	X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

12	5642	X	3654	-0-	-1988	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

12	4836	X	3390	-0-	-1446	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

12	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
*05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	2319	-0-	-1649	-0-	2319	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

12	5642 X	3753	-0-	-1889	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
01	5549 X	4371	-0-	-1178	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
*05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

12	3720 X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	1671	-0-	-1770	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	1560	-0-	-1520	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	1237	-0-	-2173	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	1782	-0-	-1518	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

12	2480 N	1375	-0-	-1105	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	984	-0-	-332	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

12	3875 X	2760	-0-	-1115	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2476	-0-	-164	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-
*05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1801	-0-	-999	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
*05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12	4402 X	3949	-0-	-453	-0-	3949	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3169	-0-	-723	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	3436	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3309	-0-	-531	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3144	-0-	-793	-0-	3144	2		Y	-0-			-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
12	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3158	-0-	-1430	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	4060 X	2330	-0-	-1730	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
04	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

12	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
01	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4873	-0-	-107	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	1627	-0-	-1814	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	2709	-0-	-903	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2390	-0-	-1150	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2970	-0-	-688	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

12	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1366	-0-	-1734	138	1366	2			Y	-0-					-0-
02	2435 N	2297	-0-	-138	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
*05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

12	3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2776	-0-	-276	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3201	-0-	-887	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3203	-0-	-548	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	3636	-0-	-1293	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3029	-0-	-1507	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	3413	-0-	-1609	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4018	-0-	-812	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4326	-0-	-854	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3672	-0-	-1133	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

12	6138 X	6039	-0-	-99	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
02	5460 X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
03	6045 X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
04	5850 X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

12	3410 X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	3105	-0-	-3	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	432	-0-	-2823	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

12	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	2769	-0-	-619	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

12	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100 X	1867	-0-	-233	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	2220 N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
05	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			-0-
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	774	-0-	-3538	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	792	-0-	-3734	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
04	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
05	992 X	698	-0-	-294	-0-	698 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3661 2		Y	-0-			-0-
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3554	-0-	-86	-0-	3554 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690 2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		Y	-0-			-0-
*05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

12	4774 X	4359	-0-	-415	-0-	4359 2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	3785	-0-	-989	-0-	3785 2		Y	-0-			-0-
02	4312 X	2999	-0-	-1313	-0-	2999 2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182 2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		Y	-0-			-0-
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	1024	-0-	-2392	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	1004	-0-	-2778	-0-	1004 2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	1229	-0-	-2341	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
*05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

12	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	4373 2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4167 2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	2950	-0-	-1334	-0-	2950 2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613 2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	3774 2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3712	-0-	-659	-0-	3712 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-			-0-
01	2046 N	1386	-0-	-660	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
02	1820 N	1403	-0-	-417	-0-	1403 2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982 2		Y	-0-			-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
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

12	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3960	-0-	-783	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3753	-0-	-475	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

12	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			N	-0-					21
01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					21
02	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			N	-0-					21
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					21
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					21
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

12	5766	X	5003	-0-	-763	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4157	-0-	-1135	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	2895	-0-	-2964	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
*05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2696	-0-	-328	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1777	-0-	-211	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		Y	-0-			-0-
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		Y	-0-			-0-
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		Y	-0-			-0-
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		Y	-0-			-0-
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
*05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

12	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

12	6665 X	5885	-0-	-780	-0-	5885	2		Y	-0-			-0-
01	6665 X	5337	-0-	-1328	-0-	5337	2		Y	-0-			-0-
02	6076 X	4562	-0-	-1514	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2		Y	-0-			-0-
04	6060 X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	4913	-0-	-977	-0-	4913	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	3472 X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2713	-0-	-759	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2195	-0-	-857	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
*05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2965	-0-	-569	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	2984	-0-	-550	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2624	-0-	-512	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

12	5115 X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2		Y	-0-			45
01	5053 X	5041	-0-	-12	-0-	5041	2		Y	-0-			45
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-			45
03	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2		Y	-0-			45
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		Y	-0-			45
*05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		Y	-0-			45

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		Y	-0-			-0-
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	2550	-0-	-1454	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2618	-0-	-792	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	476 N	280	-0-	-196	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

12	3689 X	1606	-0-	-2083	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	1987	-0-	-1702	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-			-0-
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			27
01	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2		N	-0-			27
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			27
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			27
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			27
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			27

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
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2884	2			Y	-0-					-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
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
*05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-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
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2615	-0-	-101	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2			N	-0-					-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
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	5461	-0-	-1483	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4971	-0-	-433	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			Y	-0-					-0-
*05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-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
12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					40
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					40
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2068	-0-	-629	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

12	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

12	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2412	-0-	-1004	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2878	-0-	-782	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

12	5084	X	3972	-0-	-1112	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3703	-0-	-947	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3280	-0-	-696	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

12	3658	X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2693	-0-	-443	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

12	4960	X	2578	-0-	-2382	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	1781	-0-	-3179	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

12	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3147	-0-	-689	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

12	8649	X	7095	-0-	-1554	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	6805	-0-	-1069	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6117	-0-	-855	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
05	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4111	-0-	-117	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1591	-0-	-2966	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

12	5425	X	4754	-0-	-671	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3862	-0-	-954	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

12	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4201	-0-	-111	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

12	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
*05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

12	3379	X	2768	-0-	-611	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2838	-0-	-186	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					-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
12	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		Y	-0-			-0-
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4189	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

12	3441 X	2121	-0-	-1320	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	1881	-0-	-1095	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
*05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2887	-0-	-1174	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
*05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

12	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	5710	-0-	-459	-0-	5710	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	5527	-0-	-801	-0-	5527	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5543	-0-	-1432	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	5864	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	5042	-0-	-950	-0-	5042	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	4717	-0-	-1359	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
04	5400 X	4771	-0-	-629	-0-	4771	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	4403	-0-	-1177	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
01	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

12	5549 X	4176	-0-	-1373	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	3950	-0-	-1599	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	3498	-0-	-1374	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3324	-0-	-861	-0-	3324	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
01	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5521	-0-	-583	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	5792	2			Y	-0-					-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-
05	6758 X	5159	-0-	-1599	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

12	3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2359	-0-	-1169	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

12	2728 X	1346	-0-	-1382	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2604 N	595	-0-	-2009	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
05	2480 N	144	-0-	-2336	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

12	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
*05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2815	-0-	15	229	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3388	-0-	288	517	3388	2			Y	-0-					-0-
04	2614 X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
*05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	682	-0-	-589	-0-	682	2	N	-0-			46
01	1240 N	384	-0-	-856	-0-	384	2	N	-0-			46
02	756 N	292	-0-	-464	-0-	292	2	N	-0-			46
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2	N	-0-			46
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			46
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

12	4898 X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2	Y	-0-			-0-
02	4200 X	3586	-0-	-614	-0-	3586	2	Y	-0-			-0-
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4219	-0-	-245	-0-	4219	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

12	4557 X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2	N	-0-			-0-
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-			-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	-0-			-0-
*05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

12	1953 N	1424	-0-	-529	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

12	7130 X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2	Y	-0-			-0-
01	7006 X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2	Y	-0-			-0-
02	6188 X	5126	-0-	-1062	-0-	5126	2	Y	-0-			-0-
03	6851 X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2	Y	-0-			-0-
04	6630 X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2	Y	-0-			-0-
05	6851 X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2	Y	-0-			-0-
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	-0-			-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	Y	-0-			-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	Y	-0-			-0-
*05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	Y	-0-			-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
12	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1940	-0-	-48	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-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
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
*05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-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
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	2			N	-0-					127
01	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					127
02	4480	X	3389	-0-	-1091	-0-	3389	2			N	-0-					127
03	4960	X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4620	X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2			N	-0-					127
05	4588	X	3647	-0-	-941	-0-	3647	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2957	-0-	-1159	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3726	-0-	-774	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

12	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

12	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3259	-0-	-661	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

12	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
01	2913	N	2869	-0-	-44	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2407	-0-	-413	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3246	-0-	-478	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2716	-0-	-1190	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2451	-0-	-1329	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
*05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

12	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	518	-0-	-2334	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1858	-0-	-1172	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	382	-0-	-2749	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3647	-0-	-910	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3009	-0-	-1107	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	2698	-0-	-1828	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2899	-0-	-759	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	538	-0-	-2469	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

12	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1711	-0-	-753	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					35
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					35
02	6692	X	4211	-0-	-2481	-0-	4211	2			N	-0-					35
03	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-					35
04	6330	X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-					35
05	6045	X	3893	-0-	-2152	-0-	3893	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4877	-0-	-471	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-					-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
12	3999 X	2547	-0-	-1452	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	2117	-0-	-1510	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2134	-0-	-1058	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

12	5642 X	4101	-0-	-1541	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	5425 X	4410	-0-	-1015	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
*05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

12	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

12	4588 X	4036	-0-	-552	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4526 X	4153	-0-	-373	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	4032 X	3746	-0-	-286	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	4433 X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

12	6913 X	6393	-0-	-520	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	4706	-0-	-2207	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5497	-0-	-663	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
03	6820 X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	6082	-0-	-518	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	5771	-0-	-615	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

12	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			Y	-0-					-0-
01	3063 N	2955	-0-	-108	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

12	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
*05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	5471	2			Y	-0-					45
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5076	2			Y	-0-					45
02	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	4996	2			Y	-0-					45
03	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2			Y	-0-					45
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2			Y	-0-					45
05	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			Y	-0-					45

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

12	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4627	-0-	-413	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4520	-0-	-520	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
*05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

12	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3078	-0-	-226	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4293	-0-	-605	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3569	-0-	-988	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3231	-0-	-773	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

12	4650 X	4225	-0-	-425	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	3540	-0-	-660	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2647	-0-	-13	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

12	4805 X	4227	-0-	-578	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	1879	-0-	-2237	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	1820	-0-	-2551	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	2530	-0-	-1550	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
*05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

12	2511 X	818	-0-	-1693	-0-	818	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		Y	-0-			-0-
02	3808 X	1496	-0-	-2312	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	1944	-0-	-2272	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	2318	-0-	-1762	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	2300	-0-	-1916	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

12	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4007	-0-	-457	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3842	-0-	-478	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2		N	-0-			-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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

12	2821	N	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

12	4371	X	2586	-0-	-1785	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	422	-0-	-4600	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	789	-0-	-2935	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

12	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

12	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3165	-0-	-1237	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2590	-0-	-1582	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5704 X	5519	-0-	-185	-0-	5519 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5485	-0-	-188	-0-	5485 2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4922	-0-	-118	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	5427 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5149	-0-	-251	-0-	5149 2		N	-0-			-0-
05	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

12	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978 2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	2820	-0-	-792	-0-	2820 2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	2621	-0-	-1378	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	3708 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	3869 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

12	4929 X	4694	-0-	-235	-0-	4694 2		N	-0-			142
01	4929 X	4354	-0-	-575	-0-	4354 2		N	-0-			142
02	4452 X	3405	-0-	-1047	-0-	3405 2		N	-0-			142
03	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	4487 2		N	-0-			142
04	4560 X	4385	-0-	-175	-0-	4351 2	34 9	N	31			173
05	4681 X	4329	-0-	-352	-0-	4329 2		N	-0-			173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2		N	-0-			-0-
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759 2		N	-0-			-0-
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2		N	-0-			-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2		N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

12	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3779	-0-	-141	-0-	3779 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895 2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		Y	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2721	-0-	-79	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949 2		Y	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

12	6417 X	6105	-0-	-312	-0-	6105 2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	6181	-0-	-236	-0-	6181 2		Y	-0-			-0-
02	5628 X	5206	-0-	-422	-0-	5206 2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	5656 2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5585 2		Y	-0-			-0-
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913 X	6544	-0-	-369	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
01	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
03	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
04	6450 X	6120	-0-	-330	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
05	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

12	4309 X	4154	-0-	-155	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3702	-0-	-162	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

12	4557 X	4235	-0-	-322	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	3855	-0-	-653	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

12	6076 X	6002	-0-	-74	-0-	6002	2			Y	-0-					-0-
01	6076 X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	4835	-0-	-961	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
05	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

12	5332 X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
01	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
02	4816 X	4743	-0-	-73	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
02	5712 X	4213	-0-	-1499	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	6324 X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
05	4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

12	7502 X	5856	-0-	-1646	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
01	7161 X	4315	-0-	-2846	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
05	6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2			Y	-0-					-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
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3549	-0-	-343	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

12	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5487	-0-	-1737	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5254	-0-	-822	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

12	6696	X	5638	-0-	-1058	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4703	-0-	-225	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2159	-0-	-445	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3517	-0-	417	543	3517	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

12	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2025	-0-	-1292	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
*05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4869	-0-	-153	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4251	-0-	-459	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3705	-0-	-271	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4030	-0-	-230	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3630	-0-	-772	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	2116	-0-	-178	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

12	3410	X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			N	-0-					177
01	4836 X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					177
02	4592 X	4025	-0-	-567	-0-	4025	2			N	-0-					177
03	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					177
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-					177
05	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	2			N	-0-					177

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	2354	-0-	-782	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

12	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

12	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3137	-0-	-279	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

12	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3574	-0-	-1045	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

12	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2409	-0-	-531	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3859	-0-	-202	-0-	3859	2			N	-0-					-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
12	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	5248	-0-	-766	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4810	-0-	-342	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

12	7812 X	6906	-0-	-906	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	7025	-0-	-756	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	6720 X	5877	-0-	-843	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
04	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3319	-0-	-489	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

12	4464 X	3900	-0-	-564	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3434	-0-	-534	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3164 X	2292	-0-	-872	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
*05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

12	2790 N	2354	-0-	-436	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2790 N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2068	-0-	-332	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1793	-0-	-83	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7367	-0-	-848	-0-	7345	2	22	9	Y	20					46
01	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			Y	-0-					46
02	6748	X	5705	-0-	-1043	-0-	5705	2			Y	-0-					46
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7529	2	39	9	Y	35	70	1			11
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					11
05	7378	X	7117	-0-	-261	-0-	7117	2			Y	-0-					11

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7138	-0-	4338	4338	7138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6569	-0-	3469	7807	6569	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5574	-0-	2574	10381	5574	2			N	-0-					-0-
*05	15256	X	4875	-0-	-10381	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

12	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2315	-0-	-233	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1753	-0-	-820	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					17
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					17
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					17
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			N	-0-					17
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

12	3286	X	2352	-0-	-934	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	321	-0-	-2619	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

12	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3104	-0-	-88	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

12	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3469	-0-	-255	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

12	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

12	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3062	-0-	-802	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3025	-0-	-447	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

12	5394	X	4432	-0-	-962	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4733	-0-	-671	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

12	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2342	-0-	-346	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-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
12	7502 X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2		Y	-0-			-0-
01	7223 X	4000	-0-	-3223	-0-	4000	2		Y	-0-			-0-
02	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		Y	-0-			-0-
03	6851 X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2		Y	-0-			-0-
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2		Y	-0-			-0-
05	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

12	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2		Y	-0-			-0-
01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2		Y	-0-			-0-
02	5236 X	4314	-0-	-922	-0-	4314	2		Y	-0-			-0-
03	5797 X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5365	-0-	-245	-0-	5365	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5336	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

12	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2942	-0-	-362	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2926	-0-	-464	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

12	3534 X	2026	-0-	-1508	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	1803	-0-	-1731	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	1741	-0-	-1227	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	1819	-0-	-1211	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
05	2015 X	1706	-0-	-309	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
01	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	3008	-0-	-128	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2125	-0-	-311	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2217	-0-	-393	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2382	-0-	-446	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1744	-0-	-132	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

12	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1888	-0-	-604	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

12	2666	X	1592	-0-	-1074	-0-	1592	2			N	-0-					50
01	2666	X	1168	-0-	-1498	-0-	1168	2			N	-0-					50
02	3584	X	1396	-0-	-2188	-0-	1396	2			N	-0-					50
03	3968	X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2			N	-0-					50
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					50
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					50

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

12	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	6778	2			N	-0-					13
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					13
02	6328	X	5829	-0-	-499	-0-	5829	2			N	-0-					13
03	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2			N	-0-					13
04	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2			N	-0-					13
05	6789	X	5972	-0-	-817	-0-	5972	2			N	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7440 X	6849	-0-	-591	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	5921	-0-	-1023	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5179	-0-	-869	-0-	5179	2		N	-0-			-0-
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
05	6696 X	6521	-0-	-175	-0-	6521	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

12	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	2642	-0-	-1306	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
*05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

12	4371 X	4142	-0-	-229	-0-	4142	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3610	-0-	-254	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	3849	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

12	6510 X	5874	-0-	-636	-0-	5874	2		Y	-0-			-0-
01	6262 X	5649	-0-	-613	-0-	5649	2		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	5150	2		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5417	-0-	-628	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
04	5850 X	5376	-0-	-474	-0-	5376	2		Y	-0-			-0-
05	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			28
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			28
02	6048 X	2555	-0-	-3493	-0-	2555	2		N	-0-			28
03	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	4731	2		N	-0-			28
04	4290 X	4177	-0-	-113	-0-	4177	2		N	-0-			28
05	4433 X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2		N	-0-			28

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

12	3100 N	3769	-0-	669	4163	3769	2		Y	-0-			-0-
01	7176 X	3013	-0-	-4163	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-
02	2408 X	2021	-0-	-387	-0-	2021	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	1924	-0-	-656	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2		Y	-0-			-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
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3474	-0-	-60	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3777	-0-	-115	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4125	-0-	-75	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

12	4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2263	-0-	-2294	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	2363	-0-	-1585	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3435	-0-	-905	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
*05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

12	5952 X	5441	-0-	-511	-0-	5441	2		Y	-0-			-0-
01	5952 X	2799	-0-	-3153	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
02	5012 X	2383	-0-	-2629	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	3533	-0-	-1837	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
*05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

12	6479 X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2		Y	-0-			-0-
01	6293 X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2		Y	-0-			-0-
02	5348 X	5298	-0-	-50	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5568	-0-	-353	-0-	5568	2		Y	-0-			-0-
04	5730 X	4866	-0-	-864	-0-	4866	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5154	-0-	-767	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

12	4464 X	3744	-0-	-720	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3056	-0-	-836	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	1856	-0-	-1895	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

12	9455 X	9025	-0-	-430	-0-	9025	2		Y	-0-			-0-
01	9455 X	8027	-0-	-1428	-0-	8027	2		Y	-0-			-0-
02	8708 X	8069	-0-	-639	-0-	8069	2		Y	-0-			-0-
03	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	8118	-0-	-903	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

12	5704 X	5332	-0-	-372	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
01	5704 X	4993	-0-	-711	-0-	4993	2		N	-0-			-0-
02	5152 X	4283	-0-	-869	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3067	-0-	-777	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	3350	-0-	-38	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

12	3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2690	-0-	-999	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	2765	-0-	-931	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

12	3100 N	3505	-0-	405	405	3505	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3505	-0-	405	810	3505	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2927	-0-	127	937	2927	2		Y	-0-			-0-
03	4602 X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-			-0-
*05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

12	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3485	-0-	-545	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2725	-0-	-971	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2		Y	-0-			-0-
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		Y	-0-			-0-
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		Y	-0-			-0-
*05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2281	-0-	-1863	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

12	2635 X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1016	-0-	-1619	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

12	3131 X	3004	-0-	-127	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	2765	-0-	-7	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	3069 N	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

12	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4560	-0-	-256	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

12	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5824 X	3613	-0-	-2211	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	5277	-0-	-55	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

12	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3021	-0-	-367	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2657	-0-	-939	-0-	2657	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3655	-0-	-685	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	2469	-0-	-1283	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3181	-0-	-359	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

12	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	4861	-0-	-533	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	3849	-0-	-1247	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	3666	-0-	-1635	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

12	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	2873	-0-	-711	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

12	2418 N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

12	2604 N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2167	-0-	-375	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	2127	-0-	-29	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2386	-0-	-302	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

12	3627 X	2133	-0-	-1494	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2609	-0-	-615	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2731	-0-	-181	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

12	5208 X	5011	-0-	-197	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4716	-0-	-492	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	4961	-0-	-464	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4409	-0-	1309	1309	4409	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3351	-0-	551	1860	3351	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3447	-0-	347	2207	3447	2			N	-0-					-0-
04	5501 X	3294	-0-	-2207	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

12	5580 X	5299	-0-	-281	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
01	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4219	-0-	-709	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
04	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	4584	-0-	-717	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

12	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3912	-0-	-512	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	2831	-0-	-1788	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

12	5518 X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	4922	-0-	-62	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

12	2449 X	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6913 X	6185	-0-	-728	-0-	6185 2		Y	-0-			-0-
01	6913 X	5613	-0-	-1300	-0-	5613 2		Y	-0-			-0-
02	6244 X	4848	-0-	-1396	-0-	4848 2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	5350	-0-	-1346	-0-	5350 2		Y	-0-			-0-
04	6090 X	4872	-0-	-1218	-0-	4872 2		Y	-0-			-0-
*05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

12	4061 X	2526	-0-	-1535	-0-	2526 2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680 2		Y	-0-			-0-
02	6888 X	1987	-0-	-4901	-0-	1987 2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	2379	-0-	-5247	-0-	2379 2		Y	-0-			-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		Y	-0-			-0-
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

12	4371 X	3784	-0-	-587	-0-	3784 2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3609	-0-	-367	-0-	3609 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
*05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

12	8277 X	7822	-0-	-455	-0-	7822 2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7725	-0-	-490	-0-	7725 2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6902 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7527	-0-	-347	-0-	7527 2		N	-0-			-0-
04	7560 X	7239	-0-	-321	-0-	7239 2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7326	-0-	-486	-0-	7326 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

12	4216 X	3584	-0-	-632	-0-	3584 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	3275	-0-	-421	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			25
01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 2		N	-0-			25
02	5208 X	3803	-0-	-1405	-0-	3803 2		N	-0-			25
03	5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4638 2	3 9	N	3			28
04	4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4856 2		N	-0-			28
05	4867 X	4866	-0-	-1	-0-	4866 2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

12	4123 X	3694	-0-	-429	-0-	3694 2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	3997 2		Y	-0-			-0-
02	3836 X	3504	-0-	-332	-0-	3504 2		Y	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3586	-0-	-524	-0-	3586 2		Y	-0-			-0-
*05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-			-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
12	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5290	-0-	-506	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3569	-0-	-523	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3605	-0-	-1491	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
*05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

12	6107	X	5901	-0-	-206	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4981	-0-	-507	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
04	5700	X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	3892	-0-	-1998	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

12	4929	X	3800	-0-	-1129	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3575	-0-	-681	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2945	-0-	-275	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	1229	-0-	-2677	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	1432	-0-	-2474	-0-	1432	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	1580	-0-	-1948	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
03	1612 X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
04	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2		Y	-0-			-0-
05	1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		Y	-0-			-0-
01	5735 X	5093	-0-	-642	-0-	5093	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4236	-0-	-748	-0-	4236	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

12	4991 X	3947	-0-	-1044	-0-	3947	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4067	-0-	-924	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	3404	-0-	-1328	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
*05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

12	4619 X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3747	-0-	-257	-0-	3747	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	4016	-0-	-262	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		Y	-0-			-0-
01	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2		Y	-0-			-0-
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		Y	-0-			-0-
04	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		Y	-0-			-0-
*05	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

12	4650 X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
*05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3656	-0-	-180	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4391 2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3882	-0-	-150	-0-	3882 2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259 2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4203 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

12	5859 X	5704	-0-	-155	-0-	5704 2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5361	-0-	-498	-0-	5361 2		N	-0-			-0-
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4628 2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4966	-0-	-554	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
05	5704 X	5469	-0-	-235	-0-	5469 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

12	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741 2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		Y	-0-			-0-
02	7756 X	4166	-0-	-3590	-0-	4166 2		Y	-0-			-0-
03	8587 X	2948	-0-	-5639	-0-	2948 2		Y	-0-			-0-
04	7710 X	6446	-0-	-1264	-0-	6446 2		Y	-0-			-0-
05	7750 X	7179	-0-	-571	-0-	7179 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

12	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	7479 2		Y	-0-			-0-
01	7688 X	6799	-0-	-889	-0-	6799 2		Y	-0-			-0-
02	6860 X	6081	-0-	-779	-0-	6081 2		Y	-0-			-0-
03	7595 X	6401	-0-	-1194	-0-	6401 2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	5815	-0-	-1415	-0-	5815 2		Y	-0-			-0-
05	7471 X	6592	-0-	-879	-0-	6592 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

12	5022 X	4413	-0-	-609	-0-	4413 2		N	-0-			97
01	5022 X	4549	-0-	-473	-0-	4549 2		N	-0-			97
02	4536 X	4267	-0-	-269	-0-	4267 2		N	-0-			97
03	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624 2		N	-0-			97
04	4860 X	4420	-0-	-440	-0-	4329 2	91 9	N	83	180 1		-0-
05	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	4464 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

12	9238 X	7398	-0-	-1840	-0-	7398 2		Y	-0-			-0-
01	7905 X	6363	-0-	-1542	-0-	6363 2		Y	-0-			-0-
02	6188 X	4558	-0-	-1630	-0-	4558 2		Y	-0-			-0-
03	6851 X	6140	-0-	-711	-0-	6140 2		Y	-0-			-0-
04	6630 X	5977	-0-	-653	-0-	5977 2		Y	-0-			-0-
05	6851 X	5635	-0-	-1216	-0-	5635 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		Y	-0-			-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2		Y	-0-			-0-
02	4844 X	4128	-0-	-716	-0-	4128 2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530 2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	4496 2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464 2		Y	-0-			-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
12	5270 X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4281	-0-	-339	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

12	3813 X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	941	-0-	-2872	-0-	941	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	1791	-0-	-1625	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	902	-0-	-1950	-0-	902	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		Y	-0-			-0-
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		Y	-0-			-0-
02	6524 X	6024	-0-	-500	-0-	6024	2		Y	-0-			-0-
03	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

12	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
*05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

12	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

12	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2420	-0-	-1238	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2812	-0-	-492	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2072	-0-	-1408	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	1592	-0-	-1911	-0-	1592	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5937	-0-	-201	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5882	-0-	-39	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5202	-0-	-62	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	4966	-0-	-674	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
*05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2398	-0-	-516	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2277	-0-	-389	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

12	7347	X	6805	-0-	-542	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6665	-0-	-682	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6667	-0-	-432	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

12	18414	X	12557	-0-	-5857	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	11416	-0-	-6998	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9848	-0-	-320	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9245	-0-	-595	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9121	-0-	-1047	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

12	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	854	-0-	-665	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	5193	-0-	-46	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

12	4960 X	3564	-0-	-1396	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
01	4805 X	3545	-0-	-1260	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	4256 X	4176	-0-	-80	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4288	-0-	-152	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

12	6603 X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
01	6603 X	6110	-0-	-493	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
02	5796 X	5485	-0-	-311	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
03	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	6151	-0-	-142	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

12	4371 X	3499	-0-	-872	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

12	4991 X	4463	-0-	-528	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

12	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3973	-0-	-429	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3622	-0-	-326	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

12	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3259	-0-	-773	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-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
12	6262	X	5600	-0-	-662	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5431	-0-	-85	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5025	-0-	-1082	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3616	-0-	-724	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4108	-0-	-36	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

12	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2237	-0-	-1359	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3099	-0-	-149	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

12	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					105
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					105
02	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	2			N	-0-					105
03	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-					105
04	3690	X	3360	-0-	-330	-0-	3360	2			N	-0-					105
05	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2		Y	-0-			-0-
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		Y	-0-			-0-
02	6020 X	6018	-0-	-2	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2		Y	-0-			-0-
04	6450 X	6382	-0-	-68	-0-	6382	2		Y	-0-			-0-
05	6665 X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

12	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
01	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2		Y	-0-			-0-
05	2325 N	1371	-0-	-954	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

12	5084 X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4023	-0-	-541	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

12	5115 X	4475	-0-	-640	-0-	4475	2		N	-0-			-0-
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
*05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

12	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2847	-0-	-9	-0-	2847	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
*05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

12	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2565	-0-	-627	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
*05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	4030	-0-	-3720	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	4076	-0-	-2682	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
*05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2		Y	-0-			-0-
01	8928 X	8258	-0-	-670	-0-	8258	2		Y	-0-			-0-
02	8512 X	7282	-0-	-1230	-0-	7282	2		Y	-0-			-0-
03	9424 X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2		Y	-0-			-0-
04	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2		Y	-0-			-0-
05	9424 X	8101	-0-	-1323	-0-	8101	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

12	3968 X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
02	3248 X	3164	-0-	-84	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
*05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

12	7781 X	7118	-0-	-663	-0-	7118	2		Y	-0-			-0-
01	7595 X	7355	-0-	-240	-0-	7355	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6321	-0-	-511	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2		Y	-0-			-0-
04	7230 X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2		Y	-0-			-0-
*05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

12	7533 X	7197	-0-	-336	-0-	7197	2		Y	-0-			-0-
01	7533 X	7018	-0-	-515	-0-	7018	2		Y	-0-			-0-
02	6972 X	6270	-0-	-702	-0-	6270	2		Y	-0-			-0-
03	7533 X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2		Y	-0-			-0-
04	7200 X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2		Y	-0-			-0-
05	7192 X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

12	1736 N	962	-0-	-774	-0-	962	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
*05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2		Y	-0-			-0-
01	7564 X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2		Y	-0-			-0-
02	6832 X	6554	-0-	-278	-0-	6554	2		Y	-0-			-0-
03	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2		Y	-0-			-0-
04	7320 X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2		Y	-0-			-0-
05	7564 X	7206	-0-	-358	-0-	7206	2		Y	-0-			-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
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	6559	2			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5687	-0-	-781	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
04	6900	X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

12	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2692	-0-	-1424	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3722	-0-	-1122	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	1812	-0-	-2311	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2170	-0-	-1023	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2172	-0-	-401	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2022	-0-	-162	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4320	-0-	-299	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3752	-0-	-140	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3903	-0-	-267	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

12	4774	X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3137	-0-	-1175	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	2660	-0-	-1804	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
*05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3748	-0-	-4	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

12	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6911	-0-	-374	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5025	-0-	-1443	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6995	-0-	-11	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5929	-0-	-761	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

12	6045	X	5748	-0-	-297	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5724	-0-	-42	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5778	-0-	-546	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	4119	-0-	-1929	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6101	-0-	-379	-0-	6101	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5414	-0-	-910	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4867	-0-	-496	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	4362	-0-	-198	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4605	-0-	-107	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					29
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					29
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					29
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					29
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					29
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

12	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2450	-0-	-350	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	1969	-0-	-759	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	841	-0-	-475	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	930 N	375	-0-	-555	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	4678	-0-	-1790	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	4747	-0-	-1701	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	6240 X	4210	-0-	-2030	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
05	6138 X	5481	-0-	-657	-0-	5481	2			Y	-0-					-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
12	2201	N	1960	-0-	-241	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			Y	-0-					-0-
02	2295	N	1678	-0-	-617	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			Y	-0-					-0-
04	4063	X	3234	-0-	-829	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

12	6913	X	5064	-0-	-1849	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
01	7099	X	4630	-0-	-2469	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	4184	-0-	-2032	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	4346	-0-	-2536	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	4519	-0-	-2141	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4535	-0-	-518	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

12	6014	X	5698	-0-	-316	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4953	-0-	-535	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3073	-0-	-343	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

12	2852	X	1891	-0-	-961	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1979	-0-	-873	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1723	-0-	-545	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1546	-0-	-376	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3047	-0-	-397	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

12	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3847	-0-	-185	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

12	6944 X	6226	-0-	-718	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
01	6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
02	6048 X	5470	-0-	-578	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
04	6210 X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-
05	6417 X	6398	-0-	-19	-0-	6398	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

12	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
01	6944 X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	5824 X	5760	-0-	-64	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
04	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
05	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

12	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

12	4557 X	4380	-0-	-177	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3486	-0-	-630	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3680	-0-	-846	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3234	-0-	-1146	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3759	-0-	-612	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

12	5487 X	5250	-0-	-237	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	4983	-0-	-85	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

12	4123 X	2897	-0-	-1226	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3528 X	3152	-0-	-376	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
*05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	4726	-0-	-730	-0-	4726	2	Y	-0-			-0-
01	5394 X	2617	-0-	-2777	-0-	2617	2	Y	-0-			-0-
02	4872 X	2976	-0-	-1896	-0-	2976	2	Y	-0-			-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2	Y	-0-			-0-
04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2	Y	-0-			-0-
*05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11508 - 12980

12	1519 X	1299	-0-	-220	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
01	1488 X	1140	-0-	-348	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	168	-0-	-886	-0-	168	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

12	7874 X	7736	-0-	-138	-0-	7736	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	7562	-0-	-312	-0-	7562	2	N	-0-			-0-
02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2	N	-0-			-0-
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2	N	-0-			-0-
*05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

12	4340 X	4024	-0-	-316	-0-	4024	2	Y	-0-			-0-
01	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	3905	2	Y	-0-			-0-
02	3696 X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

12	4588 X	4217	-0-	-371	-0-	4217	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3522	-0-	-174	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	4310	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	4082	-0-	-178	-0-	4082	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2	N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

12	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	Y	-0-			-0-
01	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2	Y	-0-			-0-
02	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2	Y	-0-			-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4208	-0-	-659	-0-	4208	2	Y	-0-			-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
12	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2		Y	-0-			-0-
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-			-0-
03	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	4483	-0-	-1624	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

12	5704 X	5147	-0-	-557	-0-	5147	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5178	-0-	-526	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4637	-0-	-627	-0-	4637	2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

12	12834 X	9012	-0-	-3822	-0-	9012	2		Y	-0-			-0-
01	12834 X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	2		Y	-0-			-0-
02	11564 X	7132	-0-	-4432	-0-	7132	2		Y	-0-			-0-
03	10633 X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	6525	-0-	-2496	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

12	8246 X	7543	-0-	-703	-0-	7543	2		Y	-0-			-0-
01	8091 X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2		Y	-0-			-0-
02	7084 X	6732	-0-	-352	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
03	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2		Y	-0-			-0-
04	7590 X	6543	-0-	-1047	-0-	6543	2		Y	-0-			-0-
05	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	7372	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

12	4681 X	4011	-0-	-670	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4227	-0-	-454	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3331	-0-	-673	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3546	-0-	-794	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3738	-0-	-342	-0-	3738	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

12	4278 X	3535	-0-	-743	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3302	-0-	-254	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
01	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-			-0-
*05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4652	-0-	-1765	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	5641	-0-	-1275	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4852	-0-	-1148	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4972	-0-	-1259	-0-	4972	2			Y	-0-					-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
12	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5034	-0-	-202	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5570	-0-	-1126	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5453	2			Y	-0-					-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
12	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	2932	-0-	-1501	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3175	-0-	-773	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2639	-0-	-1701	-0-	2639	2			Y	-0-					-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
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6773	-0-	-423	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6502	-0-	-1000	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2846	-0-	-570	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-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
12	2449	X	1949	-0-	-500	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1661	-0-	-788	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2235	-0-	-453	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2121	-0-	-759	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1460	-0-	-1020	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	1693	-0-	-491	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	1762	-0-	-578	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

12	4402 X	2948	-0-	-1454	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2646	-0-	-1415	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

12	8370 X	7524	-0-	-846	-0-	7524	2		Y	-0-			-0-
01	7998 X	7580	-0-	-418	-0-	7580	2		Y	-0-			-0-
02	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6094	2		Y	-0-			-0-
03	7688 X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2		Y	-0-			-0-
04	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
05	7595 X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

12	5301 X	4894	-0-	-407	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	4070	-0-	-1231	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
02	4648 X	3518	-0-	-1130	-0-	3518	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3614	-0-	-1284	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3815	-0-	-925	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

12	4030 X	3813	-0-	-217	-0-	3813	2		N	-0-			25
01	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2		N	-0-			25
02	3584 X	3338	-0-	-246	-0-	3338	2		N	-0-			25
03	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2		N	-0-			25
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2		N	-0-			25
05	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

12	10323 X	6194	-0-	-4129	-0-	6194	2		Y	-0-			-0-
01	9114 X	6178	-0-	-2936	-0-	6178	2		Y	-0-			-0-
02	7616 X	5057	-0-	-2559	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
03	7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	5489	2		Y	-0-			-0-
04	6750 X	5911	-0-	-839	-0-	5911	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

12	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2463	-0-	-393	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2		Y	-0-			-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
12	6200	X	4948	-0-	-1252	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	3499	-0-	-2701	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	2426	-0-	-2306	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

12	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5397	-0-	-175	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5427	-0-	-543	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5554	-0-	-615	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

12	7781	X	6157	-0-	-1624	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5484	-0-	-2080	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

12	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

12	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3695	-0-	-769	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	3320	-0-	-1636	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
*05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

12	13330	X	12724	-0-	-606	-0-	12724	2			Y	-0-					-0-
01	13330	X	9595	-0-	-3735	-0-	9595	2			Y	-0-					-0-
02	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2			Y	-0-					-0-
04	12450	X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11525	-0-	-1588	-0-	11525	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4592	-0-	-27	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3571	-0-	-433	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3940	-0-	-350	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

12	8587 X	5249	-0-	-3338	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
01	6882 X	4560	-0-	-2322	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	3976 X	3409	-0-	-567	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
*05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
02	6468 X	5563	-0-	-905	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
05	6541 X	4242	-0-	-2299	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

12	4867 X	3720	-0-	-1147	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	3660	-0-	-1207	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3320	-0-	-404	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
*05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

12	8804 X	8302	-0-	-502	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	8155	-0-	-618	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
02	7700 X	7329	-0-	-371	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	7724	-0-	-584	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

12	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

12	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	4322	-0-	-858	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
02	7140 X	5104	-0-	-2036	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	5663	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

12	8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6872	2		N	-0-			-0-
01	8339 X	7574	-0-	-765	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
02	7000 X	5504	-0-	-1496	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
03	7688 X	6449	-0-	-1239	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

12	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2		Y	-0-			-0-
01	6913 X	6643	-0-	-270	-0-	6643	2		Y	-0-			-0-
02	5712 X	5652	-0-	-60	-0-	5652	2		Y	-0-			-0-
03	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2		Y	-0-			-0-
04	6120 X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

12	5797 X	5163	-0-	-634	-0-	5163	2		Y	-0-			-0-
01	5797 X	4781	-0-	-1016	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	4146	-0-	-950	-0-	4146	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

12	9052 X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2		Y	-0-			-0-
01	8897 X	8269	-0-	-628	-0-	8269	2		Y	-0-			-0-
02	7924 X	7320	-0-	-604	-0-	7320	2		Y	-0-			-0-
03	8711 X	8008	-0-	-703	-0-	8008	2		Y	-0-			-0-
04	8250 X	8064	-0-	-186	-0-	8064	2		Y	-0-			-0-
05	8277 X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

12	4898 X	4204	-0-	-694	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4265	-0-	-943	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	3949	-0-	-335	-0-	3949	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4505	-0-	-238	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
*05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		Y	-0-			-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		Y	-0-			-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		Y	-0-			-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
*05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

12	6386 X	5630	-0-	-756	-0-	5630	2		Y	-0-			-0-
01	6386 X	5923	-0-	-463	-0-	5923	2		Y	-0-			-0-
02	5740 X	5185	-0-	-555	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1689	-0-	-636	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		Y	-0-			-0-
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	4059	-0-	-449	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3606	-0-	-1416	-0-	3606	2		Y	-0-			-0-
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-			-0-
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
*05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

12	6076 X	4929	-0-	-1147	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
01	6076 X	4179	-0-	-1897	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-
02	5264 X	4970	-0-	-294	-0-	4970	2		Y	-0-			-0-
03	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	4895	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5254	-0-	-264	-0-	5254	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

12	5704 X	5032	-0-	-672	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	3516	-0-	-1076	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4577	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	5628	-0-	-1347	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4843	-0-	-701	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5296	-0-	-470	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5328	-0-	-438	-0-	5328	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

12	4557 X	3021	-0-	-1536	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		Y	-0-			-0-
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
*05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

12	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3212	-0-	-316	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3113	-0-	-669	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

12	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3498	-0-	-687	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3260	-0-	-352	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
*05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

12	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	3966	-0-	-250	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	2428	-0-	-1240	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		Y	-0-			-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

12	5301 X	3421	-0-	-1880	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	2773	-0-	-2404	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3076	-0-	-1320	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

12	4123 X	3276	-0-	-847	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3169	-0-	-415	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2		N	-0-			-0-
*05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-
01	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2		Y	-0-			-0-
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		Y	-0-			-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2		Y	-0-			-0-
*05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

12	7378 X	6646	-0-	-732	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
01	7378 X	6369	-0-	-1009	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
02	6888 X	6394	-0-	-494	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

12	5797 X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	4492	-0-	-492	-0-	4492	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	5414	-0-	-186	-0-	5414	2		N	-0-			-0-
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	3886	-0-	-2314	-0-	3886	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

12	6572 X	5452	-0-	-1120	-0-	5452	2		Y	-0-			-0-
01	6417 X	4860	-0-	-1557	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
02	5796 X	5065	-0-	-731	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-
03	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2		Y	-0-			-0-
04	5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

12	5208 X	4296	-0-	-912	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4197	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3382	-0-	-1516	-0-	3382	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

12	4247 X	3757	-0-	-490	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3126	-0-	-1121	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3153	-0-	-179	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-
*05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-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
12	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2161	-0-	-567	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	1561	-0-	-847	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
03	2449 N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
*05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

12	15748 X	12116	-0-	-3632	-0-	12116	2		Y	-0-			-0-
01	15748 X	11765	-0-	-3983	-0-	11765	2		Y	-0-			-0-
02	16520 X	9888	-0-	-6632	-0-	9888	2		Y	-0-			-0-
03	15159 X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2		Y	-0-			-0-
04	12690 X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2		Y	-0-			-0-
05	12121 X	10384	-0-	-1737	-0-	10384	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

12	2046 X	1696	-0-	-350	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
01	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
02	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	7092	-0-	3992	3992	7092	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	5662	-0-	2662	6654	5662	2		Y	-0-			-0-
*05	12175 X	5521	-0-	-6654	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

12	10230 X	7825	-0-	-2405	-0-	7825	2		Y	-0-			-0-
01	10230 X	7506	-0-	-2724	-0-	7506	2		Y	-0-			-0-
02	9044 X	7397	-0-	-1647	-0-	7397	2		Y	-0-			-0-
03	9145 X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2		Y	-0-			-0-
04	7980 X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2		Y	-0-			-0-
05	8184 X	7865	-0-	-319	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

12	8091 X	7311	-0-	-780	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
01	7936 X	6600	-0-	-1336	-0-	6600	2		N	-0-			-0-
02	7000 X	6568	-0-	-432	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	6866	-0-	-334	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6641	-0-	-675	-0-	6641	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

12	9982 X	8106	-0-	-1876	-0-	8106	2		Y	-0-			-0-
01	9982 X	7008	-0-	-2974	-0-	7008	2		Y	-0-			-0-
02	9044 X	8779	-0-	-265	-0-	8779	2		Y	-0-			-0-
03	9455 X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2		Y	-0-			-0-
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2		Y	-0-			-0-
05	9734 X	6457	-0-	-3277	-0-	6457	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

12	8060 X	7674	-0-	-386	-0-	7674	2		Y	-0-			-0-
01	8060 X	7282	-0-	-778	-0-	7282	2		Y	-0-			-0-
02	7280 X	6675	-0-	-605	-0-	6675	2		Y	-0-			-0-
03	7967 X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2		Y	-0-			-0-
04	7530 X	5796	-0-	-1734	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
05	7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	5443	-0-	-1222	-0-	5443	2	Y	-0-			-0-
01	6417 X	5213	-0-	-1204	-0-	5213	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	5604	-0-	-80	-0-	5604	2	Y	-0-			-0-
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2	Y	-0-			-0-
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2	Y	-0-			-0-
05	6200 X	4464	-0-	-1736	-0-	4464	2	Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

12	17019 X	13239	-0-	-3780	-0-	13239	2	N	-0-			-0-
01	16182 X	12655	-0-	-3527	-0-	12655	2	N	-0-			-0-
02	13692 X	11232	-0-	-2460	-0-	11232	2	N	-0-			-0-
03	14818 X	11666	-0-	-3152	-0-	11666	2	N	-0-			-0-
04	13560 X	11218	-0-	-2342	-0-	11218	2	N	-0-			-0-
05	13237 X	11119	-0-	-2118	-0-	11119	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

12	6758 X	5164	-0-	-1594	-0-	5164	2	Y	-0-			-0-
01	6758 X	4955	-0-	-1803	-0-	4955	2	Y	-0-			-0-
02	6776 X	5829	-0-	-947	-0-	5829	2	Y	-0-			-0-
03	6820 X	3932	-0-	-2888	-0-	3932	2	Y	-0-			-0-
04	6600 X	4762	-0-	-1838	-0-	4762	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2	N	-0-			-0-
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-			-0-
*05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2	Y	-0-			-0-
02	2380 N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2412	-0-	-254	-0-	2412	2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2	Y	-0-			-0-
05	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2	Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	Y	-0-			-0-
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	3567	-0-	-1025	-0-	3567	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2	Y	-0-			-0-
04	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	Y	-0-			-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2	Y	-0-			-0-
02	6272 X	4033	-0-	-2239	-0-	4033	2	Y	-0-			-0-
03	6758 X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2	Y	-0-			-0-
04	5430 X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2	Y	-0-			-0-
*05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9692	-0-	-197	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8986	-0-	-903	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	7935	-0-	-3657	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7304	-0-	-2399	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

12	12183	X	10800	-0-	-1383	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10642	-0-	-1231	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9383	-0-	-1145	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9629	-0-	-1159	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

12	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	5896	-0-	-1420	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
05	7192	X	4985	-0-	-2207	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

12	5797	X	4439	-0-	-1358	-0-	4439	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4471	-0-	-1202	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4289	-0-	-695	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
*05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

12	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3523	-0-	-1220	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2806	-0-	-1030	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

12	8494	X	7448	-0-	-1046	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7079	-0-	-1229	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6543	-0-	-569	-0-	6543	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6414	-0-	-786	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

12	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3733	-0-	-383	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-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
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
02	6300 X	5426	-0-	-874	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					-0-
*05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

12	12741 X	7667	-0-	-5074	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
01	12741 X	6909	-0-	-5832	-0-	6909	2			Y	-0-					-0-
02	9436 X	6813	-0-	-2623	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
03	10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-
04	8190 X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2			Y	-0-					-0-
*05	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

12	8339 X	7314	-0-	-1025	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
01	8339 X	6748	-0-	-1591	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
02	7168 X	5897	-0-	-1271	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	6470	-0-	-846	-0-	6470	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

12	9424 X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			Y	-0-					-0-
01	9269 X	8310	-0-	-959	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
02	8092 X	7103	-0-	-989	-0-	7103	2			Y	-0-					-0-
03	8773 X	7618	-0-	-1155	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
04	8190 X	7019	-0-	-1171	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-
05	8463 X	7269	-0-	-1194	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

12	37231 X	33486	-0-	-3745	-0-	33486	2			N	-0-					-0-
01	36487 X	32902	-0-	-3585	-0-	32902	2			N	-0-					-0-
02	32144 X	29015	-0-	-3129	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
03	34751 X	31036	-0-	-3715	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
04	32730 X	30077	-0-	-2653	-0-	30077	2			N	-0-					-0-
05	33480 X	30224	-0-	-3256	-0-	30224	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

12	15345 X	13684	-0-	-1661	-0-	13684	2			Y	-0-					-0-
01	15035 X	12960	-0-	-2075	-0-	12960	2			Y	-0-					-0-
02	12964 X	11650	-0-	-1314	-0-	11650	2			Y	-0-					-0-
03	14260 X	13480	-0-	-780	-0-	13480	2			Y	-0-					-0-
04	13590 X	12647	-0-	-943	-0-	12647	2			Y	-0-					-0-
05	13671 X	12629	-0-	-1042	-0-	12629	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

12	18104 X	15660	-0-	-2444	-0-	15660	2			Y	-0-					-0-
01	16988 X	14778	-0-	-2210	-0-	14778	2			Y	-0-					-0-
02	15148 X	12712	-0-	-2436	-0-	12712	2			Y	-0-					-0-
03	15655 X	14763	-0-	-892	-0-	14763	2			Y	-0-					-0-
04	15150 X	11519	-0-	-3631	-0-	11519	2			Y	-0-					-0-
05	15655 X	13644	-0-	-2011	-0-	13644	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	21182	-0-	-2626	-0-	21182	2			N	-0-					85
01	23188	X	20740	-0-	-2448	-0-	20740	2			N	-0-					85
02	20328	X	18177	-0-	-2151	-0-	18177	2			N	-0-					85
03	22134	X	19801	-0-	-2333	-0-	19801	2			N	-0-					85
04	21420	X	18757	-0-	-2663	-0-	18757	2			N	-0-					85
05	21173	X	18748	-0-	-2425	-0-	18748	2			N	-0-					85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

12	11811	X	10119	-0-	-1692	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	9549	-0-	-1859	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
02	9968	X	8208	-0-	-1760	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	8903	-0-	-1792	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
04	9960	X	8637	-0-	-1323	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	8924	-0-	-1182	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

12	10230	X	9677	-0-	-553	-0-	9677	2			Y	-0-					-0-
01	10230	X	8718	-0-	-1512	-0-	8718	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	5989	-0-	-3671	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	4915	-0-	-4565	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	5741	-0-	-3931	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

12	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	3347	-0-	-2047	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3537	-0-	-1113	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

12	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2632	-0-	-995	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2395	-0-	-1161	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

12	5487	X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4820	-0-	-605	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4458	-0-	-330	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4821	-0-	-232	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4969	-0-	-363	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4414	-0-	-318	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4560	-0-	-330	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
*05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

12	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
01	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
02	4788 X	4560	-0-	-228	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

12	3379 X	2285	-0-	-1094	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	1962	-0-	-1417	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	4265	-0-	1165	1165	4265	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

12	5239 X	4769	-0-	-470	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4149	-0-	-527	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

12	4712 X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
01	4495 X	4222	-0-	-273	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3749	-0-	-255	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

12	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	4179	2			N	-0-					72
01	4340 X	4057	-0-	-283	-0-	4057	2			N	-0-					72
02	3836 X	3409	-0-	-427	-0-	3409	2			N	-0-					72
03	4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2			N	-0-					72
04	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2			N	-0-					72
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542	2			N	-0-					72

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

12	11780 X	10731	-0-	-1049	-0-	10731	2			Y	-0-					-0-
01	11625 X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			Y	-0-					-0-
02	9912 X	9442	-0-	-470	-0-	9442	2			Y	-0-					-0-
03	10726 X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
04	10380 X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2			Y	-0-					-0-
05	10726 X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2			Y	-0-					-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
12	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	6465	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5526	-0-	-914	-0-	5526	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	4801	-0-	-1864	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

12	12152	X	10400	-0-	-1752	-0-	10400	2			Y	-0-					-0-
01	11749	X	10165	-0-	-1584	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8889	-0-	-1415	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
03	11129	X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2			Y	-0-					-0-
05	10385	X	9114	-0-	-1271	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

12	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8829	-0-	-2483	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	2			Y	-0-					-0-
01	10168	X	8648	-0-	-1520	-0-	8648	2			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7639	-0-	-817	-0-	7639	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	7819	-0-	-1450	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

12	15190	X	12625	-0-	-2565	-0-	12625	2			Y	-0-					-0-
01	15190	X	11849	-0-	-3341	-0-	11849	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	11693	-0-	-2335	-0-	11693	2			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2			Y	-0-					-0-
05	12989	X	11893	-0-	-1096	-0-	11893	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			Y	-0-					-0-
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			Y	-0-					-0-
02	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2			Y	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11737	-0-	-291	-0-	11737	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7804	-0-	-1434	-0-	7804	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	2344	-0-	-1810	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2159	-0-	-725	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	1306	-0-	-1484	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

12	8029 X	6739	-0-	-1290	-0-	6739	2		Y	-0-			-0-
01	7564 X	6766	-0-	-798	-0-	6766	2		Y	-0-			-0-
02	6188 X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2		Y	-0-			-0-
03	6851 X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2		Y	-0-			-0-
05	6758 X	6003	-0-	-755	-0-	6003	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

12	7409 X	5173	-0-	-2236	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
01	7409 X	2714	-0-	-4695	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5935	-0-	-113	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		N	-0-			-0-
05	6572 X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

12	8773 X	7986	-0-	-787	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
01	8773 X	7262	-0-	-1511	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
02	7924 X	6723	-0-	-1201	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
03	8525 X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2		N	-0-			-0-
04	7950 X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

12	17050 X	13487	-0-	-3563	-0-	13487	2		Y	-0-			-0-
01	15903 X	12897	-0-	-3006	-0-	12897	2		Y	-0-			-0-
02	13944 X	11154	-0-	-2790	-0-	11154	2		Y	-0-			-0-
03	14973 X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2		Y	-0-			-0-
04	13620 X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2		Y	-0-			-0-
05	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	12268	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

12	10943 X	9400	-0-	-1543	-0-	9400	2		Y	-0-			-0-
01	10943 X	8852	-0-	-2091	-0-	8852	2		Y	-0-			-0-
02	9744 X	7301	-0-	-2443	-0-	7301	2		Y	-0-			-0-
03	10385 X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2		Y	-0-			-0-
04	9780 X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2		Y	-0-			-0-
05	9393 X	7719	-0-	-1674	-0-	7719	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7200	-0-	-2038	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	7536	2			Y	-0-					-0-
02	7700	X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
05	7533	X	6488	-0-	-1045	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

12	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	5093	2			N	-0-					44
01	6944	X	5295	-0-	-1649	-0-	5295	2			N	-0-					44
02	5768	X	5559	-0-	-209	-0-	5559	2			N	-0-					44
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					44
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					44
05	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2			N	-0-					44

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

12	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
01	8928	X	7881	-0-	-1047	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	6870	-0-	-1334	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7263	-0-	-797	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

12	6913	X	5311	-0-	-1602	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	4651	-0-	-2262	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4148	-0-	-2096	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4123	-0-	-1367	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4191	-0-	-1110	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
*05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

12	6789	X	5942	-0-	-847	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	4066	-0-	-1694	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

12	17546	X	11914	-0-	-5632	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12095	-0-	-3901	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	10432	-0-	-3372	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11264	-0-	-3399	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9908	-0-	-2842	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9287	-0-	-2803	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275739 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

*12	3100	N	3106	-0-	6	429	152	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3042	-0-	-58	371	143	1	2899	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	2773	-0-	-371	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

12	3007	X	2552	-0-	-455	-0-	108	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	118	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	121	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	134	1	2508	2	Y	5					5
							6	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3313	-0-	-190	-0-	140	1	3173	2	Y	-0-					7
01	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	143	1	3099	2	Y	-0-					7
02	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	118	1	2761	2	Y	-0-					7
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
*04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	3028	2	Y	-0-					7
05	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	161	1	3010	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	113	1	2202	2	Y	-0-	1	7			143
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	69	1	1399	2	Y	3					146
						3	9									
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	26	1	521	2	Y	-0-					146
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-					146
04	1200 N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-					146
*05	2335 N	626	-0-	-1709	-0-	33	1	584	2	Y	8	87	1			67
						9	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	0 W	4607	-0-	4607	326400	225	1	4382	2	Y	-0-					50
01	0 W	4398	-0-	4398	330798	206	1	4192	2	Y	-0-					50
02	335374 X	4576	-0-	-330798	-0-	220	1	4356	2	Y	-0-					50
03	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-					50
04	4890 X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-					50
05	5053 X	4431	-0-	-622	-0-	234	1	4197	2	Y	-0-	50	1			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	2777	-0-	-1647	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	264	-0-	-660	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					100
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					100
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					100
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					100
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

12	3100	N	2372	-0-	-728	574	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2015	X	558	-0-	-1457	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
*05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	2860	-0-	-2038	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	866	-0-	-3054	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	4003	2			Y	-0-					-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
12	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	1919	-0-	-716	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

12	3100 N	9496	-0-	6396	6396	9496	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	6799	-0-	3699	10095	6799	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2703	-0-	-97	9998	2703	2			Y	-0-					-0-
03	12494 X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	382	-0-	-2408	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	3668 X	1832	-0-	-1836	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3262	-0-	-706	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

12	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
01	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

12	2728 X	1950	-0-	-778	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1986	-0-	-742	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	894	-0-	-2018	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
05	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

12	2480	N	1835	-0-	-645	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1633	-0-	-785	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

12	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	909	-0-	-631	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8555 - 10419

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

12	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1905	-0-	-1035	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	203	-0-	-1309	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5838	-0-	2738	2738	5838	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5289	-0-	2489	5227	5289	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4546	-0-	1446	6673	4546	2			Y	-0-					-0-
04	10458	X	3785	-0-	-6673	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 4 RRCID -> 154883 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8527 - 9642

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3901	-0-	3901	4272	3901	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW #1 WELL #: 3 RRCID -> 160669 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8676 - 8949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

12	2969 N	2900	-0-	-69	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
02	1204 X	1104	-0-	-100	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
03	1333 X	762	-0-	-571	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
04	1290 X	843	-0-	-447	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
05	1333 X	771	-0-	-562	-0-	771	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

12	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	288	-0-	-552	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			22
01	3627 X	3551	-0-	-76	-0-	3551	2		N	-0-			22
02	3584 X	3164	-0-	-420	-0-	3164	2		N	-0-			22
03	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2		N	-0-			22
04	3600 X	2889	-0-	-711	-0-	2889	2		N	-0-			22
*05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	595	-0-	-2133	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2905	-0-	105	105	2905	2		Y	-0-			-0-
03	2630 N	2525	-0-	-105	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3184	-0-	184	184	3184	2		Y	-0-			-0-
*05	3634 X	3450	-0-	-184	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	507	-0-	-764	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

12	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					60
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					60
02	1764	N	1456	-0-	-308	-0-	1456	2			N	-0-					60
03	1922	N	717	-0-	-1205	-0-	717	2			N	-0-					60
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					60
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2		N	-0-			-0-
01	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
02	7000 X	6156	-0-	-844	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
03	7750 X	7002	-0-	-748	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
*05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	3038 X	1436	-0-	-1602	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1424	-0-	-1614	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	759	-0-	-1985	-0-	759	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1368	-0-	-58	-0-	1368	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

12	17459 X	2926	-0-	-14533	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2501	-0-	-187	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

12	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1914	-0-	-410	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	897	-0-	-1490	-0-	897	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

12	95757 X	14046	-0-	-81711	-0-	14046	2		N	-0-			-0-
01	34348 X	12023	-0-	-22325	-0-	12023	2		N	-0-			-0-
02	31024 X	12713	-0-	-18311	-0-	12713	2		N	-0-			-0-
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2		N	-0-			-0-
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2		N	-0-			-0-
*05	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3		Y	-0-			-0-
01	14260 X	12780	-0-	-1480	-0-	12780	3		Y	-0-			-0-
02	15988 X	15348	-0-	-640	-0-	15348	3		Y	-0-			-0-
03	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3		Y	-0-			-0-
04	15750 X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3		Y	-0-			-0-
*05	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	3		Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

12	3100 N	6097	-0-	2997	2997	6097	3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	9342	-0-	6242	9239	9342	3		Y	-0-			-0-
02	14559 X	5320	-0-	-9239	-0-	5320	3		Y	-0-			-0-
03	5642 X	52	-0-	-5590	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-			-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-			-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
02	1708 X	652	-0-	-1056	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
*05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

12	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	17115	3		N	-0-			-0-
01	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	3		N	-0-			-0-
02	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3		N	-0-			-0-
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3		N	-0-			-0-
04	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
*05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15798	X	1462	-0-	-14336	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1898	-0-	-1294	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

12	92415	X	92415	-0-	-0-	-0-	92415	3			N	-0-					-0-
01	91289	X	91289	-0-	-0-	-0-	91289	3			N	-0-					-0-
02	81676	X	76903	-0-	-4773	-0-	76903	3			N	-0-					-0-
03	92411	X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-					-0-
04	89430	X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-					-0-
*05	96423	X	96423	-0-	-0-	-0-	96423	3			N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	1384	-0-	-3514	-0-	1384	3			N	-0-					-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
BAGBY WELL #: 2 RRCID -> 215634 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3400 - 3470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

12	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	X	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	X	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2848	-0-	-232	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	307	-0-	-220	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-
01	527	X	457	-0-	-70	-0-	46	1	410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-					-0-
05	992	X	750	-0-	-242	-0-	85	1	665	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	1058	-0-	-89	-0-	113	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	122	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	844	-0-	-164	-0-	111	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	964	-0-	-152	-0-	113	1	851	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	965	-0-	-205	-0-	107	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	945	-0-	-264	-0-	107	1	838	2	N	-0-					-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
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	200	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	204	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1545	-0-	-219	-0-	204	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	198	1	1544	2	N	-0-					-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
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	199	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	181	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1108	-0-	-1244	-0-	146	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	2	N	-0-					-0-
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	324	1	2533	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	675	-0-	-410	-0-	72	1	603	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	761	-0-	-324	-0-	77	1	684	2	N	-0-					-0-
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	72	1	472	2	N	-0-					-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-					-0-
04	750	X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-					-0-
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	75	1	583	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	145	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	155	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	1026	-0-	-262	-0-	135	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1176	-0-	-343	-0-	134	1	1042	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	457	1	3834	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	508	1	4491	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	453	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2504	-0-	-1805	-0-	284	1	2220	2	N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	8874	-0-	5774	5774	8874	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7510	-0-	4710	10484	7510	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9557	-0-	6457	16941	9557	3			N	-0-					-0-
04	27972	X	11031	-0-	-16941	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1276	-0-	-987	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	3			N	-0-					-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			N	-0-					-0-
04	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
*05	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

12	25296	X	25259	-0-	-37	-0-	25259	3			N	-0-					-0-
01	25296	X	23626	-0-	-1670	-0-	23626	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	20148	-0-	-1972	-0-	20148	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22704	-0-	-1786	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	21114	-0-	-2586	-0-	21114	3			N	-0-					-0-
05	24490	X	18634	-0-	-5856	-0-	18634	3			N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

12	43770	X	43770	-0-	-0-	-0-	43770	3			N	-0-					-0-
01	43775	X	43775	-0-	-0-	-0-	43775	3			N	-0-					-0-
02	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	3			N	-0-					-0-
03	45776	X	45776	-0-	-0-	-0-	45776	3			N	-0-					-0-
04	43108	X	43108	-0-	-0-	-0-	43108	3			N	-0-					-0-
*05	41925	X	41925	-0-	-0-	-0-	41925	3			N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

12	17112	X	16041	-0-	-1071	-0-	16041	3			N	-0-					-0-
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	17333	3			N	-0-					-0-
02	15932	X	15000	-0-	-932	-0-	15000	3			N	-0-					-0-
03	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	3			N	-0-					-0-
05	17329	X	13415	-0-	-3914	-0-	13415	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	481	-0-	-583	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	261	-0-	-879	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

12	3131	X	566	-0-	-2565	-0-	566	1			N	-0-					123
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	1			N	-0-					123
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	1			N	-0-					123
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-					123
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					123
05	2976	X	2373	-0-	-603	-0-	2373	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	1			N	-0-					36
01	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					36
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					36
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-					36
04	2400	X	1954	-0-	-446	-0-	1954	1			N	-0-					36
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

12	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	1			N	-0-					76
01	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	1004	1			N	-0-					76
02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	1			N	-0-					76
03	1085	X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-					76
04	960	X	827	-0-	-133	-0-	827	1			N	-0-					76
*05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	829	-0-	-783	-0-	829	1			N	-0-					72
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					72
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	1			N	-0-					72
03	837	N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-					72
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					72
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13901	X	4517	-0-	-9384	-0-	4517	1			Y	-0-					13
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		3300	-0-	3300	3300	3300	1			Y	-0-					13
03	6649	X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-					13
04	4710	X	3054	-0-	-1656	-0-	3054	1			Y	-0-					13
05	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10448	X	3062	-0-	-7386	-0-	3062	1			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2256	1			Y	-0-					-0-
03	4678	X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	1			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1224	-0-	-512	-0-	1224	1			N	-0-					12
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	1			N	-0-					12
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					12
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					12
*04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-					12
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	1			N	-0-					12

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
12	2542	X	563	-0-	-1979	-0-	563	1			N	-0-					12
01	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	1			N	-0-					12
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	1			N	-0-					12
03	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-					12
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1			N	-0-					12
*05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			N	-0-					12

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
12	1736	X	98	-0-	-1638	-0-	98	1			N	-0-					36
01	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	1			N	-0-					36
02	1568	X	1559	-0-	-9	-0-	1559	1			N	-0-					36
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-					36
*04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	1			N	-0-					36
05	1364	X	694	-0-	-670	-0-	694	1			N	-0-					36

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
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	1090	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2237	1147	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2803	566	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		812	-0-	812	3615	812	1			Y	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1550	X	201	-0-	-1349	-0-	201	1			N	-0-					52
01	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	1			N	-0-					52
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	1			N	-0-					52
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1			N	-0-					52
04	1350	X	513	-0-	-837	-0-	513	1			N	-0-					52
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52

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
12	1767	X	1185	-0-	-582	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
01	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	1067	-0-	-389	-0-	1067	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	990	-0-	-360	-0-	990	1			N	-0-					-0-
*05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	1			N	-0-					-0-
01	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	2127	1			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1625	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	1			N	-0-					-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
12	2542	X	25	-0-	-2517	-0-	25	1			Y	-0-					279
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					279
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-					279

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
12	4991	X	2148	-0-	-2843	-0-	2148	1			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3520	-0-	3520	3520	3520	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3245	-0-	3245	6765	3245	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2849	-0-	2849	9614	2849	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2529	-0-	2529	12143	2529	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1629	-0-	-386	-0-	1629	1			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1454	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	1261	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2613	1352	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1099	-0-	1099	3712	1099	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	5618	1906	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	7369	X	7639	-0-	270	270	7639	2			N	-0-					-0-
02	8969		8969	-0-	-0-	270	8969	2			N	-0-					-0-
03	11714	X	11714	-0-	-0-	270	11714	2			N	-0-					-0-
04	30		9892	-0-	9862	10132	9892	2			N	-0-					-0-
05	31		8868	-0-	8837	18969	8868	2			N	-0-					-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

12	2821	X	2139	-0-	-682	-0-	2139	2			N	-0-					46
01	2139	X	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			N	-0-					46
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	1619	2			N	-0-					46
03	2294	X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					46
04	2070	X	1576	-0-	-494	-0-	1576	2			N	-0-					46
05	2139	X	1361	-0-	-778	-0-	1361	2			N	-0-					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	7					49
							8	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					49
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	35	1	729	2	Y	4					53
							4	9									
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	36	1	743	2	Y	3					56
							3	9									
04	990	N	639	-0-	-351	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					56
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	36	1	718	2	Y	2					58
							2	9									

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROESBECK (CONS.) //CONT.// 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY //CONT.// 809332
"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6724	X	6724	-0-	-0- B	-0-	6723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6811	X	6811	-0-	-0- B	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6152	X	6152	-0-	-0- B	-0-	6151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0- B	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	6668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	6907	X	6907	-0-	-0- B	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	59683	-0-	59683 B	127181	59680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	179562	X	52381	-0-	-127181 B	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
02	38923	X	38923	-0-	-0- B	-0-	38920	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48562	X	48562	-0-	-0- B	-0-	48561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	47607	X	47607	-0-	-0- B	-0-	47606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	44294	X	44294	-0-	-0- B	-0-	44293	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5472		5054	-0-	-418	-0-	148	1	4906	2	N	-0-					-0-
01	5270		4930	-0-	-340	-0-	146	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	5180		4167	-0-	-1013	-0-	123	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	5363	#	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4920	#	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	5053	#	4624	-0-	-429	-0-	141	1	4483	2	N	-0-					-0-

HERRING (WOODBINE) 40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BROWNING, LANDON 103003
JOHNSON-LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS - LIPSEY WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14756	#	12560	-0-	-2196	-0-	12560	3			N	-0-			-0-
01	15438	#	13874	-0-	-1564	-0-	13874	3			N	-0-			-0-
02	13944	#	11623	-0-	-2321	-0-	11623	3			N	-0-			-0-
03	15438	#	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-			-0-
04	14340	#	12414	-0-	-1926	-0-	12414	3			N	-0-			-0-
05	13888	#	12786	-0-	-1102	-0-	12786	3			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	2	N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-			-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-

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
12	0	W	16924	-0-	16924	150689	16924	2			N	-0-			-0-
01	0	W	12716	-0-	12716	163405	12716	2			N	-0-			-0-
02	0	W	10893	-0-	10893	174298	10893	2			N	-0-			-0-
*03	185500	X	11202	-0-	-174298	-0-	11202	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	10246	-0-	-2144	-0-	10246	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	10308	-0-	-2495	-0-	10308	2			N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	4889	-0-	-9557	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	8903	-0-	-459	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	6855	-0-	-1601	-0-	6855	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	7502	-0-	-1395	-0-	7502	2			N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	685	-0-	-865	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	1333	X	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	14811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
03	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15128	X	14700	-0-	-428	-0-	14700	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

12	2325	X	135	-0-	-2190	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	69	-0-	-2256	-0-	69	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

12	96472	X	94636	-0-	-1836	-0-	94635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	96472	X	93913	-0-	-2559	-0-	93913	2			N	-0-					-0-
02	86324	X	84466	-0-	-1858	-0-	84464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	95573	X	93115	-0-	-2458	-0-	93114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92490	X	92488	-0-	-2	-0-	92488	2			N	-0-					-0-
*05	95140	X	95140	-0-	-0-	-0-	95140	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

12	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
04	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
*05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

12	133855	X	133855	-0-	-0-	-0-	133852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	113748	X	113748	-0-	-0-	-0-	113746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	63805	X	63805	-0-	-0-	-0-	63801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	96319	X	96319	-0-	-0-	-0-	96298	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	94259	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*05	94659	X	94659	-0-	-0-	-0-	94653	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

12	42983	X	42983	-0-	-0-	-0-	42982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
02	38682	X	38682	-0-	-0-	-0-	38680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	37465	-0-	-262	-0-	37462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	36510	X	34595	-0-	-1915	-0-	34592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	40970	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	840	-0-	-865	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	742	-0-	-963	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	295	-0-	-1245	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1705	X	88	-0-	-1617	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	2	8			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

12	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	27288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	18560	-0-	-7172	-0-	18554	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27280	X	9010	-0-	-18270	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

12	69863	X	69863	-0-	-0-	-0-	69861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	56797	X	56797	-0-	-0-	-0-	56797	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	53785	-0-	-5379	-0-	53784	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65503	X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	63390	X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65503	X	63974	-0-	-1529	-0-	63974	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
12	55752 X	55752	-0-	-0-	-0-	55751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	47546	2			N	-0-					-0-
02	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	46969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	51292 X	51292	-0-	-0-	-0-	51292	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

12	88853 X	88853	-0-	-0-	-0-	88851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94951 X	94951	-0-	-0-	-0-	94951	2			N	-0-					-0-
02	88564 X	75206	-0-	-13358	-0-	75204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	98053 X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	94890 X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	94953 X	65546	-0-	-29407	-0-	65546	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

12	38877 X	38877	-0-	-0-	-0-	38876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39833 X	39833	-0-	-0-	-0-	39833	2			N	-0-					-0-
02	45808 X	34605	-0-	-11203	-0-	34604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38874 X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38550 X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39835 X	35099	-0-	-4736	-0-	35099	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

12	3100 N	218473	-0-	215373	215373	218469	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3100 N	281014	-0-	277914	493287	281012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800 N	208137	-0-	205337	698624	208095	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	855057 X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	102332 X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	98	8			-0-
*05	78512 X	78512	-0-	-0-	-0-	78490	2	22	9	N	20	20	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

12	96754 X	96754	-0-	-0-	-0-	96752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94796 X	94796	-0-	-0-	-0-	94796	2			N	-0-					-0-
02	91924 X	74367	-0-	-17557	-0-	74365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	101773 X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	98490 X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	96751 X	36619	-0-	-60132	-0-	36619	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

12	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	47712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	47822	2			N	-0-					-0-
02	48356 X	41381	-0-	-6975	-0-	41380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537 X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70401 X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	58906 X	58906	-0-	-0-	-0-	58906	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

12	58991 X	58991	-0-	-0-	-0-	58989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	58381 X	58381	-0-	-0-	-0-	58381	2			N	-0-					-0-
02	54376 X	52248	-0-	-2128	-0-	52246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60016 X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57300 X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58993 X	52214	-0-	-6779	-0-	52214	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	22801	-0-	19701	57418	22800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	71618	X	14200	-0-	-57418	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
04	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

12	78915	X	78915	-0-	-0-	-0-	78911	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	78654	2			N	-0-					-0-
02	71681	X	71681	-0-	-0-	-0-	71680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	79052	X	79052	-0-	-0-	-0-	79052	2			N	-0-					-0-
04	64380	X	64380	-0-	-0-	-0-	64378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	62794	X	62794	-0-	-0-	-0-	62793	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

12	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	59409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	58307	2			N	-0-					-0-
02	73276	X	53272	-0-	-20004	-0-	53270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	78430	X	63313	-0-	-15117	-0-	63311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	64680	X	61941	-0-	-2739	-0-	61940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	65348	X	65348	-0-	-0-	-0-	65348	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

12	109547	X	109547	-0-	-0-	-0-	109546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	108974	X	108974	-0-	-0-	-0-	108973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	100912	X	96969	-0-	-3943	-0-	96967	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	110980	X	103378	-0-	-7602	-0-	103377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	107400	X	99639	-0-	-7761	-0-	99638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	109554	X	103391	-0-	-6163	-0-	103391	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

12	3100	N	41681	-0-	38581	82391	41679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	117584	X	35193	-0-	-82391	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
02	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
04	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
*05	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

12	90954	X	90954	-0-	-0-	-0-	90952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	90100	X	90100	-0-	-0-	-0-	90099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	85344	X	78872	-0-	-6472	-0-	78870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	94488	X	89438	-0-	-5050	-0-	89438	2			N	-0-					-0-
04	90000	X	86652	-0-	-3348	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	90954	X	88835	-0-	-2119	-0-	88835	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	45680	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	35784	-0-	-5908	-0-	35783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46159	X	37805	-0-	-8354	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	44220	X	41775	-0-	-2445	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	45694	X	39210	-0-	-6484	-0-	39210	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

12	30492	X	30492	-0-	-0-	-0-	30491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30132	X	29347	-0-	-785	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29160	X	28694	-0-	-466	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30132	X	29337	-0-	-795	-0-	29337	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

12	99828	X	99828	-0-	-0-	-0-	99827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	95548	X	95548	-0-	-0-	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
02	98924	X	88240	-0-	-10684	-0-	88238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	109523	X	95024	-0-	-14499	-0-	95023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	105990	X	93266	-0-	-12724	-0-	93266	2			N	-0-					-0-
05	99820	X	96704	-0-	-3116	-0-	96704	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	49024	X	49024	-0-	-0-	-0-	49022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			N	-0-					-0-
02	47180	X	41747	-0-	-5433	-0-	41743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	52235	X	39609	-0-	-12626	-0-	39608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48720	X	42146	-0-	-6574	-0-	42144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	49011	X	39158	-0-	-9853	-0-	39158	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

12	71047	X	71047	-0-	-0-	-0-	71046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	69142	X	69142	-0-	-0-	-0-	69141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	63084	X	61205	-0-	-1879	-0-	61203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	69843	X	66760	-0-	-3083	-0-	66759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67590	X	64772	-0-	-2818	-0-	64771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69843	X	66563	-0-	-3280	-0-	66563	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

12	60181	X	60181	-0-	-0-	-0-	60181	2			N	-0-					-0-
01	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
02	51128	X	49734	-0-	-1394	-0-	49734	2			N	-0-					-0-
03	60016	X	54260	-0-	-5756	-0-	54260	2			N	-0-					-0-
04	58080	X	53849	-0-	-4231	-0-	53848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60016	X	49432	-0-	-10584	-0-	49432	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
12	84134 X	84134	-0-	-0-	-0-	84133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	84383 X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	2			N	-0-					-0-
02	72961 X	72961	-0-	-0-	-0-	72960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	76849 X	74743	-0-	-2106	-0-	74743	2			N	-0-					-0-
04	74370 X	57927	-0-	-16443	-0-	57927	2			N	-0-					-0-
05	76849 X	19779	-0-	-57070	-0-	19779	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

12	74617 X	74617	-0-	-0-	-0-	74616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	73395 X	73395	-0-	-0-	-0-	73394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	75264 X	65888	-0-	-9376	-0-	65885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	81251 X	59263	-0-	-21988	-0-	59262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	72210 X	66966	-0-	-5244	-0-	66965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74617 X	67138	-0-	-7479	-0-	67138	2			N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10864 X	9350	-0-	-1514	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	11005 X	8810	-0-	-2195	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

12	18848 X	14062	-0-	-4786	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
01	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	49245	2			N	-0-					-0-
03	54392 X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-					-0-
04	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	56633 X	56633	-0-	-0-	-0-	56633	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	9014	-0-	-702	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10757 X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	10410 X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	10757 X	9511	-0-	-1246	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					187
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					187
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	N	3					190
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					190
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					189
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

12	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	973	1	11268	2	N	-0-					-0-
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	987	1	11055	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	8780	-0-	-2616	-0-	740	1	8040	2	N	-0-					-0-
03	12617	X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6170	-0-	-6075	-0-	571	1	5599	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

12	19530	X	15365	-0-	-4165	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	14594	-0-	-4936	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14786	-0-	-2238	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
*05	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
01	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9604	-0-	-560	-0-	9603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12865	X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12865	X	10296	-0-	-2569	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 220086 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/15

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9640	-0-	-1117	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9270	-0-	-82	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10447	X	8693	-0-	-1754	-0-	8693	2			N	-0-					-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
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	853	1	22804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	853	1	20332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	770	1	19110	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-					-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
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1394	-0-	-1303	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	479	-0-	-2218	-0-	479	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	11378	-0-	-1363	-0-	1705	1	9673	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	1705	1	9581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11956	X	10434	-0-	-1522	-0-	1540	1	8894	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1	9656	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11640	X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1	8732	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11563	X	9002	-0-	-2561	-0-	1045	1	7957	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11612	-0-	-509	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12059	X	11682	-0-	-377	-0-	11680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12183	X	12020	-0-	-163	-0-	12019	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
12	56544	X	38101	-0-	-18443	-0-	38100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	42005	X	35111	-0-	-6894	-0-	35109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35140	X	7774	-0-	-27366	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58404	X	58404	-0-	-0-	-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	57670	X	57670	-0-	-0-	-0-	57669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54901	X	46491	-0-	-8410	-0-	46490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54901	X	47858	-0-	-7043	-0-	47856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56207	X	56207	-0-	-0-	-0-	56205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58094	X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	57257	X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	62217	X	53258	-0-	-8959	-0-	53257	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

12	2325	X	777	-0-	-1548	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	562	-0-	-523	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	980	X	860	-0-	-120	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

12	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	20777	2			N	-0-					-0-
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
02	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17516	-0-	-2584	-0-	17515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20770	X	12529	-0-	-8241	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

12	46299	X	46299	-0-	-0-	-0-	46298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51522	X	31935	-0-	-19587	-0-	31934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51716	X	43523	-0-	-8193	-0-	43522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	57257	X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	55410	X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	49324	X	49324	-0-	-0-	-0-	49323	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

12	46624	X	38506	-0-	-8118	-0-	38506	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	35877	-0-	-10034	-0-	35875	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	39620	X	28031	-0-	-11589	-0-	28030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41602	X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40260	X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34753	-0-	-3749	-0-	34753	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

12	46717	X	39081	-0-	-7636	-0-	39080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44485	X	41813	-0-	-2672	-0-	41811	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	38192	X	35514	-0-	-2678	-0-	35513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41788	X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	40470	X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41819	X	39598	-0-	-2221	-0-	39598	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

12	9455	X	3541	-0-	-5914	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	4155	-0-	-5300	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1827	-0-	-4613	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	642	-0-	-4818	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	942	-0-	-3212	-0-	942	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

12	10819	X	9054	-0-	-1765	-0-	252	1	8802	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	420	1	9886	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9400	-0-	9400	9400	9400	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8391	-0-	8391	17791	8391	2			N	-0-					-0-
04	25281	X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	370	-0-	-680	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

12	12183	X	11953	-0-	-230	-0-	853	1	11099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	853	1	10806	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	770	1	10809	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	12834	X	10673	-0-	-2161	-0-	688	1	9985	2	N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6170	-0-	-1580	-0-	992	1 9	5177	2	N	1	1	8			-0-
01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	984	1 9	4849	2	N	2	2	8			-0-
02	6692	X	6304	-0-	-388	-0-	864	1 9	5438	2	N	2	2	8			-0-
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	992	1 9	10895	2	N	2	2	8			-0-
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	960	1 9	5953	2	N	2	2	8			-0-
05	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	960	1 9	4900	2	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

12	4045		4045	-0-	-0-	-0-	1705	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	3751		3610	-0-	-141	-0-	1696	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	3388		2646	-0-	-742	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3751		3742	-0-	-9	-0-	1705	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	3630		3306	-0-	-324	-0-	1465	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	3751		3545	-0-	-206	-0-	1550	1	1995	2	N	-0-					-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

12	2325	X	351	-0-	-1974	-0-	2	1	349	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	670	-0-	-787	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	2	N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	N	-0-					-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-					-0-
*05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	1390	2	N	-0-					-0-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2982	2	N	2					20
							2	9									
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	308	1	3321	2	N	-0-					20
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	274	1	2951	2	N	-0-					20
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-					20
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	305	1	3188	2	N	-0-					20
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	246	1	2390	2	N	-0-					20

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
04	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

12	1178	N	590	-0-	-588	-0-	335	1	255	2	N	-0-					13
01	930	N	595	-0-	-335	-0-	335	1	260	2	N	-0-					13
02	728	N	562	-0-	-166	-0-	302	1	260	2	N	-0-					13
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-					13
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-					13
*05	620	N	497	-0-	-123	-0-	335	1	162	2	N	-0-					13

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					166
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					166
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	152	2			N	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					84
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					84
02	392	N	201	-0-	-191	-0-	201	3			N	-0-					84
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					84
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					84
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					84

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
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					50
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					50
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	16	3			N	-0-					50
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					50
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					76
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	115	3	50	9	N	45					121

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
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					54
01	806	N	248	-0-	-558	-0-	248	3			N	-0-					54
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	318	3			N	-0-					54
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					54
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					54
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					54

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					106
01	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					106
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					106
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					114
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9	N	132	179	1			67
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					67

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
12	2100	N	653	-0-	-1447	982	117	1	536	2	Y	-0-	160	1			29
01	1550	N	568	-0-	-982	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					29
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	2	Y	-0-					29
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2	Y	-0-					29
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2	Y	-0-					29
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	283	1	1603	2	Y	-0-					29

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
12	2100	N	500	-0-	-1600	1102	87	1	372	2	Y	37	189	1			20
							41	9									
01	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	41	1	303	2	Y	10					30
							11	9									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	10					40
							11	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	148	1	998	2	Y	5					45
							6	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	849	2	Y	5					50
							6	9									
05	1054	N	785	-0-	-269	-0-	116	1	660	2	Y	8					58
							9	9									

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	239	1	1024	2	N	-0-					25
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96	1	713	2	N	-0-					25
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	71	1	522	2	N	-0-					25
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	99	1	665	2	N	-0-					25
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	N	-0-					25
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	160	1	903	2	N	-0-					25

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 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
12	2100	N	280	-0-	-1820	146	51	1	222	2	Y	6	154	1			40
							7	9									
01	314	N	168	-0-	-146	-0-	20	1	148	2	Y	-0-					40
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					40
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	86	2	Y	4					44
							4	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					44
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					44

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	635	1	2710	2	N	-0-					52
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	358	1	2626	2	N	-0-					52
02	1652	X	1490	-0-	-162	-0-	178	1	1312	2	N	-0-					52
03	1829	X	452	-0-	-1377	-0-	58	1	394	2	N	-0-					52
04	1770	X	823	-0-	-947	-0-	107	1	716	2	N	-0-					52
05	1829	X	1626	-0-	-203	-0-	245	1	1381	2	N	-0-					52

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	417	1	1781	2	N	2	136	1			20
							2	9									
01	2790	X	1028	-0-	-1762	-0-	123	1	905	2	N	-0-					20
02	2408	X	934	-0-	-1474	-0-	112	1	822	2	N	-0-					20
03	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	164	1	1103	2	N	-0-					20
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	204	1	1366	2	N	-0-					20
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	193	1	1094	2	N	-0-					20

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
12	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	57	1	248	2	N	8	188	1			18
							9	9									
01	2914	X	1244	-0-	-1670	-0-	149	1	1095	2	N	-0-					18
02	1092	X	485	-0-	-607	-0-	58	1	427	2	N	-0-					18
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	711	2	N	-0-					18
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	124	1	830	2	N	-0-					18
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	64	1	361	2	N	-0-					18

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
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	147	1	631	2	N	11	178	1			27
							12	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	76	1	560	2	N	-0-					27
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	60	1	442	2	N	-0-					27
03	775	N	626	-0-	-149	-0-	81	1	545	2	N	-0-					27
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-					27
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-					27

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	82	1	350	2	N	-0-	95	1			29
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					29
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-					29
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					29
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-					29
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-					29

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
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	1	117	1			30
							1	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					30
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	56	1	418	2	N	-0-					30
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-					30
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-					30
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	558	N	63	-0-	-495	-0-	63	3			N	-0-					191
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					191
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					191
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					191
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					191
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-					78
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					78
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	603	3			N	-0-					78
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					78
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					78
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

12	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2612	3			N	-0-					25
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					25
02	2800	X	1708	-0-	-1092	-0-	1708	3			N	-0-					25
03	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2	9	N	2					27
04	3000	X	782	-0-	-2218	-0-	782	3			N	-0-					27
05	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2451	3			N	-0-					27

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	3	19	9	N	17					64
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					64
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					64
03	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3			N	-0-					64
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					64
05	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

12	0	W	552	-0-	552	1988	552	3			N	-0-					114
01	2328	N	340	-0-	-1988	-0-	340	3			N	-0-					114
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	3			N	-0-					114
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					114
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					114
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					200
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					200
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					200
03	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	3			N	-0-					200
04	2250	N	1630	-0-	-620	-0-	1630	3			N	-0-					200
05	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					200

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4063	3	37	9	N	34					104
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					104
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					104
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3724	3	66	9	N	60					164
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					164
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					164

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					188
01	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			N	-0-					188
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					188
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1304	3	17	9	N	15					203
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					203
05	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					203

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

12	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					109
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					109
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					109
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					109
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					109
05	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					190
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					190
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					190
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3391	3	50	9	N	45					235
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3158	3	111	9	N	101					336
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3382	3	28	9	N	25					361

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	3			N	-0-					205
01	5270	X	4799	-0-	-471	-0-	4799	3			N	-0-					205
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4911	3	13	9	N	12					217
03	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4692	3	69	9	N	63					280
04	5010	X	4617	-0-	-393	-0-	4617	3			N	-0-	80	1			200
05	5456	X	3590	-0-	-1866	-0-	3590	3			N	-0-					200

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

12	12183	X	8931	-0-	-3252	-0-	8931	3			N	-0-					79
01	11036	X	8068	-0-	-2968	-0-	8068	3			N	-0-					79
02	9100	X	6976	-0-	-2124	-0-	6976	3			N	-0-					79
03	10075	X	6754	-0-	-3321	-0-	6710	3	44	9	N	40					119
04	9360	X	6755	-0-	-2605	-0-	6755	3			N	-0-					119
05	8928	X	6603	-0-	-2325	-0-	6502	3	101	9	N	92					211

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

12	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	7018	3			N	-0-					101
01	10323	X	6804	-0-	-3519	-0-	6751	3	53	9	N	48					149
02	8764	X	6001	-0-	-2763	-0-	5928	3	73	9	N	66					215
03	9269	X	4886	-0-	-4383	-0-	4861	3	25	9	N	23					238
04	8970	X	6136	-0-	-2834	-0-	6082	3	54	9	N	49					287
05	7006	X	4126	-0-	-2880	-0-	4126	3			N	-0-					287

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	5577	-0-	-7536	-0-	5577	3			N	-0-					96
01	9207	X	4987	-0-	-4220	-0-	4940	3	47	9	N	43					139
02	7224	X	4456	-0-	-2768	-0-	4456	3			N	-0-					139
03	7068	X	4848	-0-	-2220	-0-	4748	3	100	9	N	91					230
04	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	4588	3			N	-0-					230
05	5580	X	4992	-0-	-588	-0-	4924	3	68	9	N	62					292

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
12	19840	X	7713	-0-	-12127	-0-	7656	3	57	9	N	52					332
01	13392	X	6788	-0-	-6604	-0-	6785	3	3	9	N	3	184	1			151
02	10472	X	6284	-0-	-4188	-0-	6129	3	155	9	N	141	181	1			111
03	10416	X	6451	-0-	-3965	-0-	6277	3	174	9	N	158					269
04	8850	X	6131	-0-	-2719	-0-	6062	3	69	9	N	63					332
05	7719	X	5056	-0-	-2663	-0-	4961	3	95	9	N	86	191	1			227

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	1747	-0-	-6437	-0-	1644	3	103	9	N	94					202
01	5549	X	1909	-0-	-3640	-0-	1845	3	64	9	N	58					260
02	2044	X	882	-0-	-1162	-0-	882	3			N	-0-					260
03	1736	X	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					260
04	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	763	3			N	-0-					260
05	1922	X	945	-0-	-977	-0-	945	3			N	-0-					260

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2718	2	3	9	Y	3	1	8			79
01	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2758	2			Y	-0-					79
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2687	2	6	9	Y	5					84
03	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6	9	Y	5					89
04	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14	9	Y	13					102
05	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2682	2	6	9	Y	5					107

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

12	2418 X	2099	-0-	-319	-0-	2099	2			Y	-0-					34
01	2356 X	1223	-0-	-1133	-0-	1223	2			Y	-0-					34
02	1652 N	1079	-0-	-573	-0-	1079	2			Y	-0-					34
03	2108 N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	2			Y	-0-					34
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20	9	Y	18					52
05	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	Y	1					90
01	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3189	2	2	9	Y	2					92
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	2	4	9	Y	4	2	8			94
03	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2534	2	1	9	Y	1					95
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	260	1	2347	2	Y	5					100
						6	9									
*05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2878	2	Y	7					107
						8	9									

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

12	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	3756	2	7	9	Y	6	6	8			27
01	3937 X	3694	-0-	-243	-0-	3694	2			Y	-0-					27
02	3528 X	3378	-0-	-150	-0-	3376	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580	2			Y	-0-					27
04	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	3519	2			Y	-0-					27
05	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

12	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	3412	2	4	9	Y	4	4	8			27
01	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	3311	2			Y	-0-					27
02	3108 X	2973	-0-	-135	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					27
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-					27
05	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

12	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1776	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1798 N	1531	-0-	-267	-0-	1531	2			Y	-0-					55
02	1820 X	1577	-0-	-243	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	8			55
03	1798 X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-					55
04	1710 X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-					55
05	1767 X	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			Y	-0-					55

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	Y	5	5	8			72
01	1271 X	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					72
02	1204 X	991	-0-	-213	-0-	987	2	4	9	Y	4	4	8			72
03	1581 X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-					72
04	1530 X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	1581 X	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

12	6882 X	6469	-0-	-413	-0-	6465	2	4	9	Y	4	2	8			77
01	6665 X	6338	-0-	-327	-0-	6338	2			Y	-0-					77
02	5964 X	5530	-0-	-434	-0-	5526	2	4	9	Y	4	4	8			77
03	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2					79
04	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1					80
05	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			Y	-0-					80

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

12	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	3672	2			Y	-0-					27
01	3782 X	3567	-0-	-215	-0-	3567	2			Y	-0-					27
02	3416 X	3219	-0-	-197	-0-	3219	2			Y	-0-					27
03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-					27
04	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-					27
05	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

12	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			Y	-0-					37
01	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			Y	-0-					37
02	2324 N	2226	-0-	-98	-0-	2226	2			Y	-0-					37
03	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-					37
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			Y	-0-					37
05	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

12	1488 X	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			Y	-0-					65
01	1457 X	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			Y	-0-					65
02	1316 X	1190	-0-	-126	-0-	1190	2			Y	-0-					65
03	1457 X	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					65
04	1350 X	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					65
05	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	1221	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

12	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	5122	2	13	9	Y	12	12	8			28
01	5270 X	5073	-0-	-197	-0-	5066	2	7	9	Y	6					34
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4580	2	10	9	Y	9	3	8			40
03	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	2	6	9	Y	5					45
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4770	2	2	9	Y	2					47
*05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					47

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

12	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5419	2	10	9	Y	9	163	1	3	8	25
01	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					25
02	4900 X	4735	-0-	-165	-0-	4718	2	17	9	Y	15	6	8			34
03	5425 X	4596	-0-	-829	-0-	4587	2	9	9	Y	8					42
04	5250 X	4874	-0-	-376	-0-	4865	2	9	9	Y	8					50
05	5425 X	4931	-0-	-494	-0-	4927	2	4	9	Y	4					54

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
12	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1348	2	3	9	Y	3					8
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1263	2	2	9	Y	2					10
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					12
03	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					12
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					12
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

12	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			Y	-0-					30
01	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			Y	-0-					30
02	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					30
03	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	2747	2			Y	-0-					30
04	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					30
05	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	2	15	9	Y	14	8	8			28
01	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3802	2	2	9	Y	2					30
02	4312 X	3621	-0-	-691	-0-	3617	2	4	9	Y	4	2	8			32
03	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35
04	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35
05	4681 X	4334	-0-	-347	-0-	4334	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

12	6851 X	4241	-0-	-2610	-0-	4228	2	13	9	Y	12	5	8			49
01	6634 X	3220	-0-	-3414	-0-	3219	2	1	9	Y	1					50
02	5572 X	374	-0-	-5198	-0-	374	2			Y	-0-					50
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50
04	5250 X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50
05	4247 X	22	-0-	-4225	-0-	22	2			Y	-0-					50

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

12	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2156	2	3	9	Y	3	3	8			27
01	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			Y	-0-					27
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27
04	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1903	2	7	9	Y	6	3	8			5
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1877	2	3	9	Y	3					8
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1680	2	3	9	Y	3	3	8			8
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					10

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
12	2356	X	2270	-0-	-86	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	8			90
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			Y	-0-					90
02	2128	X	2015	-0-	-113	-0-	2011	2	4	9	Y	4	4	8			90
03	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90
05	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			Y	-0-					90

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
12	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	Y	35	95	1	3	8	102
01	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			Y	-0-					102
02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			102
03	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102
04	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	2			Y	-0-					102

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
12	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5017	2	3	9	Y	3	3	8			47
01	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			Y	-0-					47
02	4592	X	4354	-0-	-238	-0-	4352	2	2	9	Y	2	2	8			47
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49
04	4860	X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49
05	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	4664	2			Y	-0-					49

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2482	2	6	9	Y	5	1	8			64
01	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2477	2	7	9	Y	6					70
02	2408	N	1935	-0-	-473	-0-	1922	2	13	9	Y	12	2	8			80
03	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15					95
04	2400	N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-					95
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5					77
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	Y	8					85
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					85
03	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					85
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					85
05	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

12	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2112	-0-	-368	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	2010	-0-	-174	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	2117	-0-	-103	-0-	2054	2	63	9	Y	57					57
05	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

12	1643 X	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			Y	-0-					25
01	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					25
02	1596 X	1180	-0-	-416	-0-	1180	2			Y	-0-					25
03	1767 X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					25
04	1710 X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					25
05	1581 X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

12	1302 X	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					17
01	1302 X	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					17
02	1232 X	949	-0-	-283	-0-	949	2			Y	-0-					17
03	1364 X	925	-0-	-439	-0-	925	2			Y	-0-					17
04	1320 X	936	-0-	-384	-0-	936	2			Y	-0-	17	7			-0-
05	1240 X	472	-0-	-768	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

12	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8313	2	32	9	Y	29	181	1	1	8	42
01	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8455	2	14	9	Y	13					55
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7564	2	19	9	Y	17	5	8			67
03	8308 X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18					85
04	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19					104
05	8308 X	8172	-0-	-136	-0-	8155	2	17	9	Y	15					119

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
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2765	2	7	9	Y	6	6	8			74
01	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					74
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			74
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			Y	-0-					74
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-					74
05	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-					74

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
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3695	2	2	9	Y	2					64
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					64
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	Y	1					65
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5					70
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					70
*05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	2	11	9	Y	10					80

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
12	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	5863	2	6	9	Y	5	5	8			27
01	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	5590	2			Y	-0-					27
02	5516	X	5460	-0-	-56	-0-	5454	2	6	9	Y	5	5	8			27
03	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-					27
04	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3					30
05	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	5853	2	3	9	Y	3					33

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
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1837	2	40	9	Y	36	69	1	4	8	15
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					15
02	1708	N	1594	-0-	-114	-0-	1587	2	7	9	Y	6	6	8			15
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5					20
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2					22
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					22

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
12	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	3938	2	9	9	Y	8	8	8			70
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			Y	-0-					70
02	3724	X	3492	-0-	-232	-0-	3489	2	3	9	Y	3	3	8			70
03	4061	X	3578	-0-	-483	-0-	3578	2			Y	-0-					70
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					70
05	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			Y	-0-					70

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
12	7006	X	6404	-0-	-602	-0-	6395	2	9	9	Y	8	5	8			80
01	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			Y	-0-					80
02	6048	X	5649	-0-	-399	-0-	5642	2	7	9	Y	6	4	8			82
03	6634	X	5799	-0-	-835	-0-	5799	2			Y	-0-					82
04	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5854	2	6	9	Y	5					87
05	6417	X	6112	-0-	-305	-0-	6103	2	9	9	Y	8					95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					32
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					32
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					32
03	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					32
04	2970	N	2876	-0-	-94	-0-	2876	2			N	-0-					32
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					32

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	992	N	890	-0-	-102	-0-	870	2	20	9	Y	18	59	1			23
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	842	2	51	9	Y	46	59	1			10
02	896	N	719	-0-	-177	-0-	705	2	14	9	Y	13					23
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21					44
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	53	1			18
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	9	Y	30					48

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3656	2	43	9	N	39	182	1			45
01	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3406	2	28	9	N	25					70
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3162	2	17	9	N	15					85
03	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3568	2	44	9	N	40					125
04	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	2			N	-0-					125
05	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3355	2	6	9	N	5					130

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

12	620	#	380	-0-	-240	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	560	#	470	-0-	-90	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	#	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	#	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

12	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1176	N	239	-0-	-937	-0-	236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1054	N	59	-0-	-995	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

12	29225	X	29225	-0-	-0-	-0-	29224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
04	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	26522	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1500	X	933	-0-	-567	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6013	2	4	9	N	4	4	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

12	40307	X	13192	-0-	-27115	-0-	13191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
04	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

12	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
01	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21787	2			N	-0-					-0-
*05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21785	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

12	29450	X	28486	-0-	-964	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29450	X	28850	-0-	-600	-0-	28850	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	25595	-0-	-5205	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	28223	-0-	-5195	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	27011	-0-	-1399	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26979	-0-	-1882	-0-	26979	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
01	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11055	-0-	-509	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12136	-0-	-667	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11786	-0-	-274	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12146	-0-	-316	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
12	26341 X	26341	-0-	-0-	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
01	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
02	35757 X	35757	-0-	-0-	-0-	35755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37627 X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36213 X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	37181 X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
01	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
02	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
03	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441 X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

12	41131 X	41131	-0-	-0-	-0-	41130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26970 X	4988	-0-	-21982	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	39088 X	-0-	-0-	-39088	-0-					N	1	1	8			-0-
03	41137 X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39810 X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41137 X	27003	-0-	-14134	-0-	27003	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	3820	-0-	-2504	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	2982	-0-	-2730	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4249	-0-	-2075	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4926	-0-	4926	4926	4926	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10961	-0-	10961	15887	10960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	6736	-0-	6736	22623	6736	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	9454	-0-	9454	32077	9454	2			N	-0-					-0-
*05	37668 X	5591	-0-	-32077	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	7665	-0-	-3433	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
02	15540 X	2249	-0-	-13291	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	699	-0-	-16506	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
05	15314 X	46	-0-	-15268	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	800	-0-	-440	-0-	800	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

12	17019 X	11823	-0-	-5196	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	3219	-0-	-10080	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3	-0-	-3749	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36316 X	36316	-0-	-0-	-0-	36314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	41937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	45692	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

12	3100 N	4294	-0-	1194	2314	4294	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2659	-0-	-441	1873	2659	2			N	-0-					-0-
02	3309 X	1436	-0-	-1873	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	214	-0-	-926	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178 X	484	-0-	-694	-0-	484	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	4238	-0-	-629	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	2619	-0-	-1777	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
*05	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	623					N	1	1	8			-0-
02	623 X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
*05	17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	17100	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

12	3875 X	2226	-0-	-1649	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	1561	-0-	-2314	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	9910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
*05	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	244	-0-	244	727	244	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
02	1025 X	298	-0-	-727	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

12	21700 X	1024	-0-	-20676	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	21700 X	1161	-0-	-20539	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	2165	-0-	-2287	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4929 X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

12	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
01	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	15344 X	13017	-0-	-2327	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	16988 X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

12	5456 X	4178	-0-	-1278	-0-	4177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5456 X	4659	-0-	-797	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	3775	-0-	-1153	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

12	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	19060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
02	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	27424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
*05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19460	X	19191	-0-	-269	-0-	19189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	20850	X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21545	X	20307	-0-	-1238	-0-	20307	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

12	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
01	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
*05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

12	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
*05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

12	17546	X	15178	-0-	-2368	-0-	15177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17546	X	16333	-0-	-1213	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	13529	-0-	-5147	-0-	13528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17329	X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14723	-0-	-1614	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
01	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15223	-0-	-1185	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15891	-0-	-2120	-0-	15891	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
01	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
02	30856	X	29803	-0-	-1053	-0-	29802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31744	X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31170	X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32984	X	30755	-0-	-2229	-0-	30755	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

12	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	22944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
02	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	20830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
*05	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

12	48919	X	48919	-0-	-0-	-0-	48918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47377	X	47377	-0-	-0-	-0-	47376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46620	X	41839	-0-	-4781	-0-	41838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	50778	X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47640	X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918	X	44304	-0-	-4614	-0-	44304	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

12	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8041	-0-	-1787	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4785	-0-	-888	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4309	-0-	-1364	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3865	-0-	-1259	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1329	-0-	-4344	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-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
12	53599	X	17	-0-	-53582	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53599	X	13515	-0-	-40084	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
02	66752	X	25044	-0-	-41708	-0-	25043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	10833	-0-	-2247	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	18414	-0-	-9300	-0-	18414	2			N	-0-					-0-

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
12	41207	X	41207	-0-	-0-	-0-	41206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	39305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41160	X	34295	-0-	-6865	-0-	34295	2			N	-0-					-0-
03	44609	X	35814	-0-	-8795	-0-	35813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41280	X	33138	-0-	-8142	-0-	33137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	35083	-0-	-6116	-0-	35083	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	680	-0-	-2680	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-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
12	54649	X	54649	-0-	-0-	-0-	54648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54297	X	54297	-0-	-0-	-0-	54296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52836	X	49338	-0-	-3498	-0-	49336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	58125	X	53770	-0-	-4355	-0-	53769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	54390	X	51015	-0-	-3375	-0-	51015	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	48733	-0-	-5920	-0-	48733	2			N	-0-					-0-

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
12	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
04	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	28631	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1519	X	296	-0-	-1223	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

12	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
02	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	29621	X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28151	X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

12	24815	X	24815	-0-	-0-	-0-	24812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	19296	-0-	-3076	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
03	24769	X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23970	X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24769	X	8222	-0-	-16547	-0-	8222	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

12	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
01	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	33266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
04	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2			N	-0-					-0-
*05	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	33156	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

12	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16032	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	62478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	63010 X	63010	-0-	-0-	-0-	63010	2			N	-0-					-0-
02	57609 X	57609	-0-	-0-	-0-	57606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60698 X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-	62768	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

12	31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	2			N	-0-					-0-
01	34634 X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
02	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	29094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
*05	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

12	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	14637	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14084	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

12	91029 X	91029	-0-	-0-	-0-	91028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	86719 X	86719	-0-	-0-	-0-	86719	2			N	-0-					-0-
02	84056 X	75893	-0-	-8163	-0-	75892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93062 X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90060 X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91016 X	80823	-0-	-10193	-0-	80823	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

12	19344 X	14499	-0-	-4845	-0-	14495	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	16523 X	15438	-0-	-1085	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	21496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24774	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

12	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	63316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	64971 X	64971	-0-	-0-	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
02	59724 X	56487	-0-	-3237	-0-	56486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63302 X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
05	64976 X	4	-0-	-64972	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	4748	-0-	-2196	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4242	-0-	-1050	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3621	-0-	-663	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	700	N	149	-0-	-551	-0-	147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

12	65669	X	65669	-0-	-0-	-0-	65668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38582	-0-	-168	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
02	63448	X	60077	-0-	-3371	-0-	60075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	70246	X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67980	X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66526	X	64027	-0-	-2499	-0-	64027	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

12	51386	X	51386	-0-	-0-	-0-	51385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	49392	2			N	-0-					-0-
02	47124	X	42812	-0-	-4312	-0-	42811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	52173	X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50490	X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	45504	-0-	-5894	-0-	45504	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
S. MCLEAN WELL #: C 4 RRCID -> 253367 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
*05	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

12	16616	X	14361	-0-	-2255	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13017	-0-	-2979	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12673	-0-	-1775	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13984	-0-	-369	-0-	13984	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1891 X	1166	-0-	-725	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1708 X	81	-0-	-1627	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

12	1023 #	858	-0-	-165	-0-	819	1	39	9	N	35					214
01	992 #	781	-0-	-211	-0-	727	1	54	9	N	49	165	1			98
02	784 #	340	-0-	-444	-0-	325	1	15	9	N	14					112
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12					124
04	840 #	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11					135
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					135

PULLIN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 182448 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	62	1	3879	2	N	104					202
						114	9									
01	6014 X	5360	-0-	-654	-0-	83	1	5202	2	N	68	187	1			83
						75	9									
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	83	1	5180	2	N	125					208
						138	9									
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1			92
						70	9									
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130					222
						143	9									
*05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	4381	2	N	65	180	1			107
						72	9									

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
12	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	N	-0-					170
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					170
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					170
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2					172
						2	9									
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					172
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					172

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
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					63
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					63
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					63
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					63
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					63
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	N	16	99	1			20
							18	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	2	N	19					39
							21	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	22	1	1356	2	N	21					60
							23	9									
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7					67
							8	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-					67
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	26					93
							29	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

12	13733	X	13409	-0-	-324	-0-	207	1	12938	2	N	240	261	1			167
							264	9									
01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	234	1	14616	2	N	99	149	1			117
							109	9									
02	14364	X	13619	-0-	-745	-0-	210	1	13095	2	N	285	184	1			218
							314	9									
03	15438	X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1			300
							287	9									
04	14940	X	13607	-0-	-1333	-0-	210	1	13122	2	N	250	362	1			188
							275	9									
05	15066	X	13701	-0-	-1365	-0-	211	1	13175	2	N	286	362	1			112
							315	9									

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

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					138
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					138
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	619	3	25	9	Y	23					161
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					161
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-					161
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
*05	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	1999	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1148	2	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	61	1	1630	3	N	-0-					-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
						1586	3									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

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

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

12	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1829 #	1401	-0-	-428	-0-	14	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	1376	-0-	-276	-0-	14	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1829 #	1277	-0-	-552	-0-	13	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1620 #	1586	-0-	-34	-0-	16	1	1570	2	N	-0-			-0-
05	1643 #	1564	-0-	-79	-0-	15	1	1549	2	N	-0-			-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

12	1984 X	1965	-0-	-19	-0-	98	1	1867	2	N	-0-			119
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	105	1	1993	2	N	-0-			119
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	91	1	1820	2	N	-0-			119
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	N	-0-			119
04	2040 X	1645	-0-	-395	-0-	63	1	1582	2	N	-0-			119
05	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	88	1	1825	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

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

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					87
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					87
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					87
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-					87
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	N	-0-					87
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	18	1	374	2	N	-0-					87

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	N	51					129
						56	9									
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	91	179	1			41
						100	9									
02	2492 X	2210	-0-	-282	-0-	104	1	2072	2	N	31					72
						34	9									
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76					148
						84	9									
04	2670 X	2006	-0-	-664	-0-	75	1	1900	2	N	28					176
						31	9									
05	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	87	1	1810	2	N	30					206
						33	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	944	-0-	-720	-0-	944	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

12	527 X	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					29
01	606 X	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	-0-					29
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	33	1	420	2	N	-0-					29
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-					29
04	600 X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-					29
05	620 X	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-					-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	-0-					-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					-0-
*05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	58	1	711	2	N	-0-			42
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	53	1	636	2	N	-0-			42
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	44	1	561	2	N	27			69
						30	9							
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-			69
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-			69
05	713 N	484	-0-	-229	-0-	39	1	445	2	N	-0-			69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	66	1	805	2	N	-0-					22
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	868	N	113	-0-	-755	-0-	8	1	105	2	N	-0-					22
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					22
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: RRCID -> 276964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8597 - 9774

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	360	1	3645	2	N	8	12	1			38
							9	9									
01	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	318	1	3008	2	N	11	12	1	2	8	35
							12	9									
02	3668	X	2219	-0-	-1449	-0-	223	1	1983	2	N	12	5	8			42
							13	9									
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	291	1	2586	2	N	17	12	1	8	8	39
							19	9									
04	3870	X	2033	-0-	-1837	-0-	183	1	1828	2	N	20	11	8			48
							22	9									
05	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-	232	1	2220	2	N	5	12	1			41
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	285	1	2892	2	N	22	193	1			91
							24	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	294	1	2776	2	N	34	12	1			113
							37	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	289	1	2572	2	N	15	1	8			127
							17	9									
03	3193	X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1			138
							25	9									
04	3090	X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8			156
							26	9									
05	3193	X	987	-0-	-2206	-0-	93	1	888	2	N	5	12	1			149
							6	9									

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
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	N	14	12	1			178
							15	9									
01	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	101	1	957	2	N	22	12	1			188
							24	9									
02	1036	X	926	-0-	-110	-0-	92	1	816	2	N	16	2	8			202
							18	9									
03	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1			196
							7	9									
04	1050	X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6					202
							7	9									
05	1085	X	774	-0-	-311	-0-	73	1	695	2	N	5	12	1			195
							6	9									

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
12	3720	X	1515	-0-	-2205	-0-	135	1	1369	2	N	10	12	1			154
							11	9									
01	2914	X	1315	-0-	-1599	-0-	125	1	1180	2	N	9	12	1			151
							10	9									
02	1960	X	922	-0-	-1038	-0-	92	1	822	2	N	7					158
							8	9									
03	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	120	1	1070	2	N	8	12	1			154
							9	9									
04	2100	X	1604	-0-	-496	-0-	142	1	1420	2	N	38					192
							42	9									
05	1519	X	966	-0-	-553	-0-	91	1	869	2	N	5	12	1			185
							6	9									

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
12	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	100	1	1014	2	N	8	12	1			93
							9	9									
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	113	1	1070	2	N	9	12	1			90
							10	9									
02	1232	X	978	-0-	-254	-0-	98	1	872	2	N	7					97
							8	9									
03	1364	X	417	-0-	-947	-0-	41	1	368	2	N	7	12	1			92
							8	9									
04	1140	X	1083	-0-	-57	-0-	91	1	916	2	N	69					161
							76	9									
*05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	171	1	1630	2	N	5	12	1			154
							6	9									

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	90	1	1564	2	N	-0-					84
01	1705 N	1483	-0-	-222	-0-	93	1	1390	2	N	-0-					84
02	2800 N	3106	-0-	306	306	172	1	2919	2	N	14					98
						15	9									
03	2218 N	1912	-0-	-306	-0-	124	1	1773	2	N	14	71	1			41
						15	9									
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	126	1	1693	2	N	9					50
						10	9									
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					50

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
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	N	-0-					51
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	N	-0-					51
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					51
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					51
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	-0-					51
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					51

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48 1	589 2	N	-0-			32
01	527 N	319	-0-	-208	-0-	24 1	295 2	N	-0-			32
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	387 2	N	-0-			32
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	48 1	602 2	N	-0-			32
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61 1	733 2	N	-0-			32
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	29 1	333 2	N	-0-			32

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
12	992 X	888	-0-	-104	-0-	67 1	821 2	N	-0-			79
01	992 X	890	-0-	-102	-0-	68 1	821 2	N	1			80
						1 9						
02	896 X	680	-0-	-216	-0-	50 1	630 2	N	-0-			80
03	961 X	952	-0-	-9	-0-	70 1	882 2	N	-0-			80
04	900 X	898	-0-	-2	-0-	69 1	827 2	N	2	2 8		80
						2 9						
05	899 X	876	-0-	-23	-0-	70 1	806 2	N	-0-			80

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
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	301	1	3701	2	N	-0-					58
01	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	271	1	3273	2	N	39					97
						43	9									
02	3920 X	3144	-0-	-776	-0-	231	1	2913	2	N	-0-					97
03	4340 X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97
04	4200 X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	273	1	3144	2	N	-0-					97

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	5686	2	N	23					147
						25	9									
01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	511	1	6174	2	N	20					167
						22	9									
02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	2	N	85	183	1			69
						94	9									
03	4557 X	3998	-0-	-559	-0-	295	1	3703	2	N	-0-					69
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	402	1	4817	2	N	-0-					69
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-	325	1	3742	2	N	-0-					69

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

12	6045 X	5731	-0-	-314	-0-	431	1	5298	2	N	2					126
						2	9									
01	6572 X	5107	-0-	-1465	-0-	388	1	4686	2	N	30					156
						33	9									
02	6384 X	4106	-0-	-2278	-0-	301	1	3805	2	N	-0-					156
03	7068 X	5073	-0-	-1995	-0-	369	1	4638	2	N	60					216
						66	9									
04	6840 X	4820	-0-	-2020	-0-	368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67
						42	9									
05	5735 X	5252	-0-	-483	-0-	419	1	4833	2	N	-0-					67

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

12	93 X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
01	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-					27
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93 X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					27
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

12	2604 X	2449	-0-	-155	-0-	184	1	2265	2	N	-0-					79
01	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	190	1	2297	2	N	6					85
						7	9									
02	2324 X	1781	-0-	-543	-0-	131	1	1650	2	N	-0-					85
03	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	168	1	2107	2	N	41					126
						45	9									
04	2490 X	1855	-0-	-635	-0-	140	1	1683	2	N	29	141	1			14
						32	9									
*05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	210	1	2425	2	N	1	1	8			14
						1	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	352	1	4322	2	N	-0-					35
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	279	1	3365	2	N	24					59
						26	9									
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	198	1	2496	2	N	-0-					59
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					59
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	298	1	3574	2	N	2	2	8			59
						2	9									
*05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					59

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

12	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	217	1	2665	2	N	19					22
						21	9									
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	236	1	2849	2	N	33					55
						36	9									
02	2912 X	2366	-0-	-546	-0-	169	1	2136	2	N	55					110
						61	9									
03	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					110
04	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-					110
05	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	206	1	2373	2	N	72	178	1	1	8	3
						79	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

12	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	673	1	8265	2	N	365	183	1	1	8	251
						402	9									
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	635	1	7672	2	N	116	191	1			176
						128	9									
02	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	537	1	6780	2	N	41					217
						45	9									
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1			156
						136	9									
04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1	2	8	91
						124	9									
*05	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	1017	1	11727	2	N	96	1	8			186
						106	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

12	3999 X	2803	-0-	-1196	-0-	210	1	2585	2	N	7					39
						8	9									
01	3999 X	3697	-0-	-302	-0-	280	1	3382	2	N	32					71
						35	9									
02	3668 X	1966	-0-	-1702	-0-	141	1	1781	2	N	40					111
						44	9									
03	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8			215
						116	9									
04	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1	2	8	59
						28	9									
05	3689 X	2757	-0-	-932	-0-	220	1	2537	2	N	-0-					59

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

12	1240 X	1223	-0-	-17	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					22
01	1364 X	1224	-0-	-140	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					22
02	1232 X	981	-0-	-251	-0-	72	1	909	2	N	-0-					22
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-					22
04	1230 X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-					22
*05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	N	-0-					22

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
12	2294 X	2236	-0-	-58	-0-	168	1	2068	2	N	-0-					70
01	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	162	1	1950	2	N	10	70	5			10
						11	9									
02	2044 X	1854	-0-	-190	-0-	136	1	1718	2	N	-0-					10
03	2263 X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-					10
04	2160 X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8			10
						1	9									
*05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	-0-					10

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

12	744 X	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-					17
01	744 X	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	N	-0-					17
02	672 X	574	-0-	-98	-0-	42	1	532	2	N	-0-					17
03	713 X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-					17
04	690 X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-					17
*05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

12	2449 X	1592	-0-	-857	-0-	120	1	1472	2	N	-0-					143
01	1984 X	380	-0-	-1604	-0-	29	1	351	2	N	-0-					143
02	1792 X	1664	-0-	-128	-0-	122	1	1542	2	N	-0-					143
03	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143
05	1829 N	667	-0-	-1162	-0-	53	1	614	2	N	-0-					143

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	257	1	3150	2	N	-0-					89
01	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	253	1	3050	2	N	5					94
						6	9									
02	3192 X	2539	-0-	-653	-0-	186	1	2353	2	N	-0-					94
03	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420 X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2	2	8			94
						2	9									
*05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

12	2170 X	1251	-0-	-919	-0-	94	1	1154	2	N	3					25
						3	9									
01	2170 X	1507	-0-	-663	-0-	114	1	1380	2	N	12					37
						13	9									
02	1960 X	899	-0-	-1061	-0-	66	1	833	2	N	-0-					37
03	2077 X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830 X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37
05	1519 X	399	-0-	-1120	-0-	32	1	367	2	N	-0-					37

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

12	1116 X	962	-0-	-154	-0-	72	1	890	2	N	-0-					48
01	1054 X	891	-0-	-163	-0-	68	1	823	2	N	-0-					48
02	924 X	477	-0-	-447	-0-	35	1	442	2	N	-0-					48
03	992 X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960 X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48
05	961 X	774	-0-	-187	-0-	62	1	712	2	N	-0-					48

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
12	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	114	1	1401	2	N	-0-					126
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	N	-0-					126
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	N	-0-					126
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	142	1	1787	2	N	33					159
							36	9									
04	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	102	1	1221	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	1519	X	1397	-0-	-122	-0-	111	1	1285	2	N	1	1	8			159
							1	9									

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

12	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	157	1	1931	2	N	8					26
							9	9									
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	27					53
							30	9									
02	2016	X	1933	-0-	-83	-0-	139	1	1761	2	N	30					83
							33	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	12					95
							13	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	207	1	2486	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	2542	X	1421	-0-	-1121	-0-	113	1	1307	2	N	1	1	8			95
							1	9									

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

12	1085	X	660	-0-	-425	-0-	49	1	599	2	N	11					157
							12	9									
01	1085	X	543	-0-	-542	-0-	41	1	489	2	N	12					169
							13	9									
02	980	X	294	-0-	-686	-0-	21	1	265	2	N	7					176
							8	9									
03	961	X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-					176
04	930	X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1	8			187
							13	9									
*05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	N	21	181	1			27
							23	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

12	4371	X	3641	-0-	-730	-0-	274	1	3361	2	N	5					144
							6	9									
01	4371	X	2918	-0-	-1453	-0-	221	1	2663	2	N	31					175
							34	9									
02	3976	X	2258	-0-	-1718	-0-	164	1	2077	2	N	15	1	8			189
							17	9									
03	4402	X	3768	-0-	-634	-0-	278	1	3490	2	N	-0-					189
04	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	259	1	3109	2	N	15	172	1	2	8	30
							17	9									
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	360	1	4152	2	N	-0-					30

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2097	2	N	16					130
							18	9									
01	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	171	1	2070	2	N	7					137
							8	9									
02	2240	X	1772	-0-	-468	-0-	130	1	1639	2	N	3					140
							3	9									
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-					140
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-					140

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

12	620	N	334	-0-	-286	-0-	25	1	309	2	N	-0-					72
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					72
02	2800	N	10580	-0-	7780	7780	776	1	9804	2	N	-0-					72
03	3100	N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-					72
04	3000	N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-					72
*05	3189	X	719	-0-	-2470	-0-	57	1	662	2	N	-0-					72

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

12	23901	X	14538	-0-	-9363	-0-	1082	1	13284	2	N	156	182	1			201
							172	9									
01	22041	X	16672	-0-	-5369	-0-	1266	1	15292	2	N	104	174	1			131
							114	9									
02	18704	X	12142	-0-	-6562	-0-	884	1	11167	2	N	83					214
							91	9									
03	18321	X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1			169
							152	9									
04	17370	X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	8	8	34
							52	9									
05	16678	X	14381	-0-	-2297	-0-	1143	1	13182	2	N	51	1	8			84
							56	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

*06	870	X	659	-0-	-211	-0-	54	1	599	2	N	5	12	1			22
							6	9									
*07	868	X	644	-0-	-224	-0-	51	1	587	2	N	5					27
							6	9									
*08	837	X	582	-0-	-255	-0-	46	1	533	2	N	3	12	1			18
							3	9									
*09	810	X	593	-0-	-217	-0-	48	1	539	2	N	5					23
							6	9									
*10	775	X	602	-0-	-173	-0-	51	1	543	2	N	7					30
							8	9									
*11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	102	1	1035	2	N	10	12	1			28
							11	9									
*12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	209	1	2121	2	N	8	12	1			24
							9	9									
*01	623	X	623	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	N	9	12	1			21
							10	9									
*02	1064	X	343	-0-	-721	-0-	34	1	300	2	N	8					29
							9	9									
*03	2325	X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			24
							8	9									
*04	2250	X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					30
							7	9									
*05	2325	X	952	-0-	-1373	-0-	90	1	856	2	N	5	12	1			23
							6	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 X	888	-0-	-135	-0-	80	1	808	2	N	-0-					135
01	1054 X	936	-0-	-118	-0-	90	1	846	2	N	-0-					135
02	952 X	796	-0-	-156	-0-	80	1	716	2	N	-0-					135
03	1054 X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135
04	900 X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135
						3	9									
05	930 X	893	-0-	-37	-0-	85	1	808	2	N	-0-					135

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

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

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

12	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	118	1	1197	2	N	1	1	1			3
						1	9									
01	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1	1	1			3
						1	9									
02	1204 X	1109	-0-	-95	-0-	112	1	996	2	N	1					4
						1	9									
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	N	1	1	1			4
						1	9									
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	163	1	1637	2	N	1					5
						1	9									
05	1364 X	1235	-0-	-129	-0-	117	1	1117	2	N	1	1	1			5
						1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

12	1085 X	336	-0-	-749	-0-	30	1	306	2	N	-0-					103
01	1085 X	20	-0-	-1065	-0-	2	1	18	2	N	-0-					103
02	980 X	23	-0-	-957	-0-	2	1	21	2	N	-0-					103
03	558 X	110	-0-	-448	-0-	11	1	99	2	N	-0-					103
04	390 X	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	2	N	-0-					103
05	341 X	217	-0-	-124	-0-	21	1	196	2	N	-0-					103

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	347	1	3520	2	N	7	3	1			121
							8	9									
01	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	314	1	2971	2	N	9	3	1	2	8	125
							10	9									
02	3080	X	3013	-0-	-67	-0-	303	1	2695	2	N	14	4	8			135
							15	9									
03	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4	1	8	8	141
							20	9									
04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16	8			147
							24	9									
05	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	305	1	2912	2	N	6	3	1			150
							7	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

12	868	X	718	-0-	-150	-0-	64	1	653	2	N	1	1	1			52
							1	9									
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	6	1	1	2	8	55
							7	9									
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	1174	2	N	10	5	8			60
							11	9									
03	744	X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6	8			67
							14	9									
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11	8			72
							18	9									
05	1457	X	725	-0-	-732	-0-	69	1	656	2	N	-0-					72

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

12	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	372	1	3766	2	N	3	3	1			112
							3	9									
01	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	397	1	3752	2	N	3	3	1	1	8	111
							3	9									
02	3836	X	3581	-0-	-255	-0-	359	1	3196	2	N	24					135
							26	9									
03	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4	1	6	8	135
							11	9									
04	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10					145
							11	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	341	1	3253	2	N	9	3	1			151
							10	9									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

12	1736	X	817	-0-	-919	-0-	73	1	743	2	N	1	1	1			75
							1	9									
01	1736	X	1134	-0-	-602	-0-	105	1	992	2	N	34	1	1			108
							37	9									
02	1568	X	1117	-0-	-451	-0-	111	1	988	2	N	16	1	8			123
							18	9									
03	1705	X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-					123
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					123
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					123

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	2046	X	1506	-0-	-540	-0-	135	1	1370	2	N	1	1	1			119
							1	9									
01	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	192	1	1811	2	N	1	1	1			119
							1	9									
02	1848	X	1510	-0-	-338	-0-	152	1	1352	2	N	5					124
							6	9									
03	1922	X	1613	-0-	-309	-0-	163	1	1447	2	N	3	2	1	2	8	123
							3	9									
04	1950	X	1651	-0-	-299	-0-	149	1	1489	2	N	12					135
							13	9									
05	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	146	1	1397	2	N	1	2	1			134
							1	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

*06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	N	-0-					65
*07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-					65
*08	186	X	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	2	N	-0-					65
*09	300	X	130	-0-	-170	-0-	11	1	119	2	N	-0-					65
*10	434	X	143	-0-	-291	-0-	12	1	131	2	N	-0-					65
*11	420	X	143	-0-	-277	-0-	13	1	130	2	N	-0-					65
*12	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	N	-0-					65
*01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					65
*02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					65
*03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					65
*04	150	X	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					65
*05	155	X	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	N	-0-					65

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	310	1	3143	2	N	9	5	1			136
							10	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	320	1	3028	2	N	11	5	1			142
							12	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2634	2	N	8					150
							9	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	358	1	3177	2	N	10	5	1	2	8	153
							11	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	306	1	3063	2	N	13					166
							14	9									
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	327	1	3124	2	N	3	5	1			164
							3	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	75	1	757	2	N	9	1	1			78
							10	9									
01	899	X	765	-0-	-134	-0-	73	1	689	2	N	3	1	1	2	8	78
							3	9									
02	812	X	806	-0-	-6	-0-	81	1	724	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8			78
							7	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	N	16	16	8			78
							18	9									
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	84	1	807	2	N	-0-					78

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
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	151	1	1534	2	N	13	1	1			126
							14	9									
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	159	1	1504	2	N	26	1	1			151
							29	9									
02	1652	X	1600	-0-	-52	-0-	158	1	1410	2	N	29					180
							32	9									
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1			180
							2	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	151	1	1517	2	N	1					181
							1	9									
05	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	159	1	1520	2	N	-0-	2	1			179

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
12	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	172	1	1747	2	N	19	2	1			122
							21	9									
01	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	205	1	1939	2	N	10	2	1			130
							11	9									
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	220	1	1961	2	N	2					132
							2	9									
03	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1			148
							20	9									
04	2250	X	1949	-0-	-301	-0-	175	1	1757	2	N	15					163
							17	9									
05	2418	X	1928	-0-	-490	-0-	181	1	1730	2	N	15	2	1			176
							17	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	95	1	960	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	2697	X	796	-0-	-1901	-0-	76	1	719	2	N	1	1	1			67
							1	9									
02	2436	X	837	-0-	-1599	-0-	84	1	749	2	N	4					71
							4	9									
03	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8	70
							3	9									
04	1950	X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1					71
							1	9									
*05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	15	2	1			84
							17	9									

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

12	961	X	917	-0-	-44	-0-	82	1	833	2	N	2	2	1			185
							2	9									
01	961	X	950	-0-	-11	-0-	91	1	857	2	N	2	2	1			185
							2	9									
02	868	X	727	-0-	-141	-0-	73	1	652	2	N	2					187
							2	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186
							1	9									
04	930	X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188
							2	9									
05	961	X	890	-0-	-71	-0-	84	1	805	2	N	1	2	1			187
							1	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

12	2325	X	1813	-0-	-512	-0-	162	1	1640	2	N	10	2	1			52
							11	9									
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	223	1	2109	2	N	44	2	1			94
							48	9									
02	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	201	1	1791	2	N	37					131
							41	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	2	8	130
							3	9									
04	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2					132
							2	9									
05	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	201	1	1925	2	N	3	2	1			133
							3	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					62
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					62
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					62
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					62
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	2	N	-0-					62
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					62

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	3					167
						3	9									
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	N	-0-					167
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	29					196
						32	9									
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	25	152	1			69
						28	9									
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	5	1	66	2	N	5					74
						6	9									
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					74

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

12	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	203	1	3535	2	N	110					178
						121	9									
01	3875 X	3815	-0-	-60	-0-	236	1	3558	2	N	19					197
						21	9									
02	3500 X	3197	-0-	-303	-0-	177	1	2999	2	N	19					216
						21	9									
03	3844 X	3606	-0-	-238	-0-	234	1	3360	2	N	11	189	1			38
						12	9									
04	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	230	1	3094	2	N	11					49
						12	9									
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					49

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

12	3100 N	3152	-0-	52	52	167	1	2915	2	N	64					169
						70	9									
01	2527 N	2475	-0-	-52	-0-	150	1	2312	2	N	12					181
						13	9									
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2140	2	N	12					193
						13	9									
03	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	2	N	-0-	115	1			78
*04	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	N	8					86
						9	9									
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					86

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-			-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2067	2	N	44			89
						48	9							
01	2232 X	1609	-0-	-623	-0-	99	1	1498	2	N	11			100
						12	9							
02	2016 X	1040	-0-	-976	-0-	58	1	980	2	N	2			102
						2	9							
03	2232 X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-			102
04	2160 X	762	-0-	-1398	-0-	53	1	709	2	N	-0-			102
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			102

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-			82
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	N	1			83
						1	9							
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	23	1	398	2	N	5			88
						6	9							
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2			90
						2	9							
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	2	N	-0-			90
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			90

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

12	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-			87
01	465 N	206	-0-	-259	-0-	12	1	194	2	N	-0-			87
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	24	1	410	2	N	-0-			87
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-			87
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			87
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			87

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
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	8					36
							9	9									
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	3	1	486	2	Y	9					45
							10	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	Y	7					52
							8	9									
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1					53
							1	9									
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					53
05	589	N	345	-0-	-244	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					53

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	1					7
							1	9									
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	89	2	Y	2					9
							2	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1					10
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					10
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13					56
							14	9									
01	744	N	560	-0-	-184	-0-	4	1	546	2	Y	9					65
							10	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	5					70
							6	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	29	1	1074	2	Y	3					73
							3	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					73
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-					73

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					38
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

*12	2170 #	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					21
01	2108 #	1881	-0-	-227	-0-	88	1	1793	2	N	-0-					21
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	78	1	1545	2	N	-0-					21
03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3387	89	1	1675	2	N	-0-					21
04	1200 N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648	2	N	-0-					21
*05	3100 N	1740	-0-	-1360	2563	92	1	1648	2	N	-0-	21	1			-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					36
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					36
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					36
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					112
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			112
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	1829	X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			N	-0-					112
04	2940	X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2			N	-0-					112
05	3038	X	1654	-0-	-1384	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			112

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					64
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					64
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					64

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	436	1	46	2	N	-0-					-0-
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	261	1	51	2	N	-0-					-0-
02	476	N	171	-0-	-305	-0-	150	1	21	2	N	-0-					-0-
03	496	N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6	2	N	-0-					-0-
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	103	1	22	2	N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	180	1	30	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088713 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1360	1	145	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1005	1	198	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1025	-0-	-431	-0-	899	1	126	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	89	-0-	-1430	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3 WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3408	2	76	9	N	69	190	1			11
01	1922	X	1373	-0-	-549	-0-	1360	2	13	9	N	12					23
02	1736	X	1439	-0-	-297	-0-	1424	2	15	9	N	14					37
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2953	2	32	9	N	29					66
04	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1322	2	129	9	N	117	163	1			20
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					20

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
CARTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					71
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					71
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					196
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					196
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					196
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					196
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	N	1					95
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					95
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					95
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4202	2	1	9	N	1					173
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					173
*03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					173
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					173
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					173

CARTER GAS UNIT 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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

JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					21
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					21
02	2156	X	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					21
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	Y	1	21	1			1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2			Y	-0-					1
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			Y	-0-					1

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2685	-0-	-647	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3401	-0-	-567	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					17
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					17
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			Y	-0-					17
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
*05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					17
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					17
02	1960	X	1556	-0-	-404	-0-	1556	2			Y	-0-					17
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	2370	X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					11
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					11
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					11
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10	1			1
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					1
*05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					1

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2027	-0-	-297	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					58
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					58
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					58
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57	1			1
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					1
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1

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
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	1581	X	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1320	-0-	-1676	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2444	2	30	9	Y	27					27
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2758	2	11	9	Y	10					37
02	2380	N	2073	-0-	-307	-0-	2043	2	30	9	Y	27					64
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	Y	42	62	1			44
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37	9	Y	34					78
05	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1955	2	9	9	Y	8					86

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					3
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2	1			1
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					1
*05	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			Y	-0-					1

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	#	4751	-0-	-2193	-0-	47	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	6944	#	6781	-0-	-163	-0-	67	1	6714	2	N	-0-					-0-
02	6272	#	4785	-0-	-1487	-0-	47	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	6028	R	6028	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-					-0-
04	6570	#	4571	-0-	-1999	-0-	45	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	6789	#	4645	-0-	-2144	-0-	46	1	4599	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	61	1	793	2	N	-0-					13
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	63	1	710	2	N	-0-					13
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	48	1	625	2	N	-0-					13
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-					13
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	21	1	725	2	N	-0-					13
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	-0-					13

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-					8
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	63	1	710	2	N	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					8
*03	930	N	798	-0-	-132	-0-	34	1	764	2	N	-0-					8
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-					8
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	9	1	921	2	N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					42
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	79	1	895	2	N	-0-					42
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	2	N	-0-					42
*03	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	45	1	1022	2	N	-0-					42
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-					42
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	16	1	1554	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					141
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					141
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					141
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					141
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					141
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					50
01	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					50
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					50
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					50
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					50
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					45
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					45
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					45
*03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					45
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					45
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					45

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					123
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					123
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					123
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					123
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					123
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					10
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					10
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					10
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					10
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					173
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					173
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					173
*03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					173
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

12	186	N	52	-0-	-134	-0-	4	1	48	2	N	-0-					26
01	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	N	-0-					26
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-					26
*03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-					26

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	2	N	-0-					55
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	N	-0-					55
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	N	-0-					55
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					55
04	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-					55
05	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	247	1	3213	2	N	-0-					55
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	2000	2	N	-0-					55
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					55
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	N	-0-					55
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-					55
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	36	1	3480	2	N	-0-					55

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	248	1	1120	2	N	-0-					28
01	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	216	1	1069	2	N	-0-					28
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	200	1	1175	2	N	-0-					28
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	248	1	1323	2	N	-0-					28
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-					28
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	248	1	1199	2	N	-0-					28

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	283	1	1208	2	N	35	16	1			208
						39	9									
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	258	1	1241	2	N	37	15	1			230
						41	9									
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1102	2	N	29	1	8			258
						32	9									
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1			105
						36	9									
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1			123
						37	9									
*05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	259	1	1137	2	N	19					142
						21	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	N	-0-					63
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	N	-0-					63
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	215	1	973	2	N	-0-					63
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	235	1	1075	2	N	2					65
						2	9									
04	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-					65
05	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	230	1	1008	2	N	-0-					65

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	N	-0-					39
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	1	1	8			39
						1	9									
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	N	4	1	8			42
						4	9									
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44
						4	9									
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44
						7	9									
05	527 N	379	-0-	-148	-0-	70	1	306	2	N	3					47
						3	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	120	1	512	2	N	-0-					78
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	N	-0-					78
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	96	1	436	2	N	-0-					78
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	78	1	359	2	N	-0-					78
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	105	1	468	2	N	-0-					78
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	108	1	472	2	N	-0-					78

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	297	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	243	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	234	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	195	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	196	1	860	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	203	1	868	2	N	1	3	1			75
							1	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1126	2	N	2	3	1	1	8	73
							2	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	317	1	1435	2	N	7	4	8			76
							8	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	376	1	1723	2	N	1					77
							1	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8	85
							28	9									
05	1953	N	1054	-0-	-899	-0-	195	1	858	2	N	1					86
							1	9									

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
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	5	16	1			195
							6	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	378	1	1817	2	N	16	15	1			196
							18	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	320	1	1447	2	N	7					203
							8	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	20					223
							22	9									
04	2070	N	1759	-0-	-311	-0-	320	1	1425	2	N	13	16	1			220
							14	9									
05	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	301	1	1324	2	N	28					248
							31	9									

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
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	2	N	-0-					77
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					77
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	6	1	25	2	N	-0-					77
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					77
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					77
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	-0-					77

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	5194	-0-	-6958	-0-	975	1	4164	2	N	50	57	1			141
							55	9									
01	10912	X	9142	-0-	-1770	-0-	1556	1	7487	2	N	90	48	1	1	8	182
							99	9									
02	8680	X	8666	-0-	-14	-0-	1557	1	7037	2	N	65	1	8			246
							72	9									
03	9610	X	8789	-0-	-821	-0-	1559	1	7141	2	N	81	6	8			321
							89	9									
04	9240	X	6930	-0-	-2310	-0-	1258	1	5593	2	N	72	53	1			340
							79	9									
05	9610	X	8564	-0-	-1046	-0-	1577	1	6924	2	N	57	176	1			221
							63	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	473	2	N	-0-					78
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	581	2	N	-0-					78
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	110	1	499	2	N	-0-					78
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	105	1	481	2	N	-0-					78
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	111	1	493	2	N	-0-					78
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	122	1	536	2	N	-0-					78

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SNEED BONNER UNIT WELL #: RRCID -> 188928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10939 - 11838

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					94
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					94
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					94
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					94
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					118
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			N	-0-					118
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			N	-0-					118
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2					120
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					123
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					123

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	244	1	300	2	N	-0-			126
01	1023	N	643	-0-	-380	-0-	77	1	566	2	N	-0-			126
02	1876	N	498	-0-	-1378	-0-	60	1	438	2	N	-0-			126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-			126
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-			126
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-			126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	2	1	15	2	N	-0-			42
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-			42
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	2	1	8	2	N	-0-			42
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-			42
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-			42
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	N	-0-			42

MARTINS MILL (RODESSA 8170) 57810 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 244316 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8166 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	#	233	-0-	-77	-0-	26	1	207	2	N	-0-			204
01	341	#	212	-0-	-129	-0-	25	1	187	2	N	-0-			204
02	308	#	142	-0-	-166	-0-	31	1	111	2	N	-0-			204
03	341	#	175	-0-	-166	-0-	22	1	153	2	N	-0-			204
04	330	#	139	-0-	-191	-0-	20	1	119	2	N	-0-			204
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	33	1	181	2	N	-0-			204

MARTINS MILL (RODESSA 8250) 57810 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 101209 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8235 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	N	-0-			68
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-			68
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	3	1	12	2	N	-0-			68
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	2			70
							2	9							
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-			70
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-			70

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			9
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			9
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-			9
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			9
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-			9
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	N	11					133
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	N	15					148
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1074	2	28	9	N	25					173
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					181
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					181
05	1209	N	683	-0-	-526	-0-	673	2	10	9	N	9					190

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					93
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					93
02	448	N	5	-0-	-443	-0-	5	2			N	-0-					93
03	434	N	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					93
04	480	N	32	-0-	-448	-0-	32	2			N	-0-					93
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

12	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1131	2	18	9	N	16					139
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					144
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	991	2	21	9	N	19					163
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	944	2	11	9	N	10					173
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					182
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22					204

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

12	589	N	530	-0-	-59	-0-	515	2	15	9	N	14					75
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					75
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	485	2	12	9	N	11					86
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					96
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					98
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	500	2	10	9	N	9					107

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

12	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	217	1	1782	2	N	-0-					25
01	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	218	1	1755	2	N	-0-					25
02	1876	N	1578	-0-	-298	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					25
03	1984	N	1598	-0-	-386	-0-	206	1	1392	2	N	-0-					25
04	1920	N	1324	-0-	-596	-0-	1324	2			N	-0-					25
05	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					25

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	248	1	2035	2	N	-0-					64
01	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	247	1	1991	2	N	-0-					64
02	2100 X	1816	-0-	-284	-0-	196	1	1619	2	N	1	1	8			64
						1	9									
03	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	259	1	1748	2	N	-0-					64
04	2220 X	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			N	-0-					64
05	2294 X	1771	-0-	-523	-0-	1771	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-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

12	13237 #	12886	-0-	-351	-0-	188	1	12698	2	N	-0-					-0-
01	13639	13639	-0-	-0-	-0-	198	1	13441	2	N	-0-					-0-
02	14077	14077	-0-	-0-	-0-	205	1	13872	2	N	-0-					-0-
03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	262	1	17678	2	N	-0-					-0-
*04	12551	12551	-0-	-0-	-0-	184	1	12367	2	N	-0-					-0-
05	10664	13521	-0-	2857	2857	199	1	13322	2	N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
ROSS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 087597 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 700 PERF. 651 - 660

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820) 60927 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BROWN OIL & GAS CO. 101390
GAMBLE, L. WELL #: 1G RRCID -> 208470 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5827 - 5832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	6					41
						7	9									
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	Y	1					42
						1	9									
02	756 N	677	-0-	-79	-0-	31	1	643	2	Y	3					45
						3	9									
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	35	1	713	2	Y	3					48
						3	9									
04	810 N	665	-0-	-145	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					48
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	34	1	683	2	Y	2					50
						2	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND) 61780 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STALLION SWD, LP 811982
SALTY'S FREESTONE SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 220153 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4645 - 4750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	Y	-0-			297
01	3813 X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3	Y	-0-			297
02	DLQ G-10	3619	-0-	3619	3619	3619	3	Y	-0-			297
03	DLQ G-10	2039	-0-	2039	5658	2039	3	Y	-0-			297
04	7759 X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3	Y	-0-			297
*05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	Y	-0-			297

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

12	1023 N	321	-0-	-702	-0-	321	3	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 #	447	-0-	137 B	-1062	447	3			N	-0-			-0-
01	744 #	286	-0-	-458 B	-1520	286	3			N	-0-			-0-
02	672 #	170	-0-	-502 B	-2022	170	3			N	-0-			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2766					N	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-3186					N	-0-			-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-3620					N	-0-			-0-

MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 259357 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 18280 PERF.13810 - 13830

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

12	24720	23704	-0-	-1016	1508	23704	2			N	-0-			-0-
01	24028	24028	-0-	-0-	1508	24028	2			N	-0-			-0-
02	23384	21886	-0-	-1498	10	21886	2			N	-0-			-0-
03	24468 R	24458	-0-	-10	-0-	24458	2			N	-0-			-0-
04	23250 #	15049	-0-	-8201	-0-	15049	2			N	-0-			-0-
05	24242 #	19482	-0-	-4760	-0-	19482	2			N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

12	1519 N	1318	-0-	-201 B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1219	-0-	-238 B	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	11	1	1096	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1054	-0-	-116 B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1084	-0-	-156 B	-0-	11	1	1073	2	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

12	1665 X	1665	-0-	-0- B	-0-	16	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			-0-
02	1536 X	1536	-0-	-0- B	-0-	15	1	1521	2	N	-0-			-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-			-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-			-0-
*05	2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	25	1	2497	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 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
12	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	44	1	4401	2	Y	199	390	1			44
						219	9									
01	4650 X	3822	-0-	-828 B	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					44
02	4200 X	3824	-0-	-376 B	-0-	38	1	3786	2	Y	-0-					44
03	4650 X	4606	-0-	-44 B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-					44
04	4500 X	3925	-0-	-575 B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-					44
05	4650 X	4506	-0-	-144 B	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-					44

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

12	3472 X	2986	-0-	-486 B	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					19
01	3472 X	2880	-0-	-592 B	-0-	29	1	2851	2	Y	-0-					19
02	3220 X	3199	-0-	-21 B	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-					19
03	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-					19
04	3420 X	3118	-0-	-302 B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-					19
05	3534 X	3336	-0-	-198 B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

12	1612 N	1465	-0-	-147 B	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1081	-0-	-624 B	-0-	11	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1456 N	1230	-0-	-226 B	-0-	12	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	907	-0-	-550 B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*05	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

12	5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	52	1	5173	2	Y	-0-					76
01	4681 X	2592	-0-	-2089 B	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					76
02	5208 X	4988	-0-	-220 B	-0-	49	1	4939	2	Y	-0-					76
03	5735 X	5424	-0-	-311 B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-					76
04	5280 X	4459	-0-	-821 B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-					76
05	5518 X	4467	-0-	-1051 B	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

12	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	7	1	700	2	N	-0-					-0-
01	992 N	648	-0-	-344 B	-0-	6	1	642	2	N	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					-0-
*05	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	15	1	1540	2	N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

12	2263 N	2202	-0-	-61 B	-0-	22	1	2180	2	Y	-0-					25
01	2232 N	1738	-0-	-494 B	-0-	17	1	1721	2	Y	-0-					25
02	1960 N	1742	-0-	-218 B	-0-	17	1	1725	2	Y	-0-					25
03	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					25
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-					25
*05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			15
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	1	1	122	2	N	-0-			15
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	2	1	206	2	N	-0-			15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	9	1	935	2	N	-0-			15
*05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	5	1	489	2	N	-0-			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

12	1922	N	1411	-0-	-511 B	-0-	14	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1293	-0-	-1001 B	-0-	13	1	1280	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1213	-0-	-831 B	-0-	12	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1164	-0-	-262 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175 B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281 B	-0-	10	1	1042	2	N	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

12	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	21	1	2059	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	1948	-0-	-315 B	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27 B	-0-	18	1	1831	2	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

12	2232	N	1847	-0-	-385 B	-1246	18	1	1829	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	499	-0-	-1516 B	-1246	5	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1943	-0-	179 B	-1067	19	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	2184	-0-	324 B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	940	-0-	460 B	-283	9	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	478	-0-	-1661 B	-283	5	1	473	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

12	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	24	1	2399	2	Y	-0-			-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	21	1	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1928	-0-	-397 B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718 B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

12	2108	N	1944	-0-	-164 B	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-			2
01	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			2
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-			2
03	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-			2
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-			2
*05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			2

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			31
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			31
02	T. A.		47	-0-	47 B	47	47	2			Y	-0-			31
03	T. A.		92	-0-	92 B	139	1	1	91	2	Y	-0-			31
04	T. A.		213	-0-	213 B	352	2	1	211	2	Y	-0-			31
*05	356	X	4	-0-	-352 B	-0-	4	2			Y	-0-			31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	9	1	924	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	8	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	896	X	722	-0-	-174 B	-0-	7	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	992	X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-			-0-
04	900	X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	930	X	815	-0-	-115 B	-0-	8	1	807	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

12	2015	X	1888	-0-	-127 B	-0-	19	1	1869	2	Y	-0-			-0-
01	2015	X	1941	-0-	-74 B	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			-0-
02	1820	X	1710	-0-	-110 B	-0-	17	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-			-0-
05	1953	X	1877	-0-	-76 B	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

12	2759	N	2713	-0-	-46 B	-0-	27	1	2686	2	Y	-0-			48
01	2666	N	2649	-0-	-17 B	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-			48
02	2464	N	2374	-0-	-90 B	-0-	24	1	2350	2	Y	-0-			48
03	2728	N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			48
04	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-			48
*05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-			48

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

12	2139	N	1893	-0-	-246 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-			63
01	1829	N	1323	-0-	-506 B	-0-	13	1	1310	2	N	-0-			63
02	1708	N	1618	-0-	-90 B	-0-	16	1	1602	2	N	-0-			63
03	1891	N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-			63
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-			63
05	1798	N	1737	-0-	-61 B	-0-	17	1	1713	2	N	6			63
							7	9							

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

12	2914	X	2490	-0-	-424 B	-0-	25	1	2465	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	1854	-0-	-1060 B	-0-	18	1	1836	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1771	-0-	-497 B	-0-	18	1	1753	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-			-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	2	N	-0-			-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

12	3627	X	3159	-0-	-468 B	-0-	31	1	3128	2	N	-0-			6
01	3627	X	2738	-0-	-889 B	-0-	27	1	2711	2	N	-0-			6
02	3220	X	2583	-0-	-637 B	-0-	26	1	2557	2	N	-0-			6
03	3565	X	3002	-0-	-563 B	-0-	30	1	2972	2	N	-0-			6
04	3090	X	2151	-0-	-939 B	-0-	21	1	2130	2	N	-0-			6
05	3162	X	1421	-0-	-1741 B	-0-	14	1	1407	2	N	-0-			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 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
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	6567	X	6567	-0-	-0- B	-0-	6516	2	51	9	N	46					163
01	6487	X	6487	-0-	-0- B	-0-	6412	2	75	9	N	68					231
02	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4943	2	41	9	N	37					268
03	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
04	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					130
05	310	X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					130

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
12	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					166
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					166
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					166
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					166

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7308	X	7308	-0-	-0- B	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0- B	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7857	-0-	-1567 B	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7854	-0-	-1663 B	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7466	-0-	7466 B	7466	7466	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6836	-0-	6836 B	14302	6836	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	14302					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	14302					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

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

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
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					108
01	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					108
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					108
*03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					108
04	270	N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3			N	-0-					108
05	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					108

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
12	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	447	-0-	-813 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	399	-0-	-717 B	-0-	399	3			N	-0-					-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
12	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	746	2			N	-0-					117
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					117
02	728	N	504	-0-	-224 B	-0-	504	2			N	-0-					117
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	459	1	646	2	N	-0-					117
04	870	N	816	-0-	-54 B	-0-	340	1	476	2	N	-0-					117
05	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	255	1	235	2	N	-0-					117

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
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	56	1	610	2	N	-0-					2
01	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	54	1	572	2	N	-0-					2
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	52	1	519	2	N	-0-					2
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	57	1	560	2	N	-0-					2
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	55	1	551	2	N	-0-					2
05	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	47	1	525	2	N	-0-					2

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
12	17794	X	16686	-0-	-1108 B	-0-	1399	1	15287	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16702	-0-	-658 B	-0-	1438	1	15264	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	11724	-0-	-3956 B	-0-	1061	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	16975	-0-	-354 B	-0-	1579	1	15396	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15874	-0-	-296 B	-0-	1441	1	14425	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	16709	X	14738	-0-	-1971 B	-0-	1199	1	13537	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
12	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	307	1	3351	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3063	-0-	-6 B	-0-	264	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	263	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121 B	-0-	274	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2555	-0-	-415 B	-0-	232	1	2323	2	N	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	86	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	89	1	943	2	N	-0-					-0-
02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	95	1	926	2	N	-0-					-0-
04	990 N	837	-0-	-153 B	-0-	76	1	761	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	83	1	941	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

12	18414 X	18284	-0-	-130 B	-382685	1533	1	16751	2	N	-0-					-0-
01	18414 X	15156	-0-	-3258 B	-382685	1305	1	13851	2	N	-0-					-0-
02	29400 X	14943	-0-	-14457 B	-382685	1353	1	13589	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	32550 X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	31500 X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
05	18290 X	26365	-0-	8075 B	-374610	2144	1	24219	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

12	19344 X	19121	-0-	-223 B	-0-	1603	1	17518	2	N	-0-					-0-
01	19344 X	17836	-0-	-1508 B	-0-	1536	1	16300	2	N	-0-					-0-
02	17136 X	13143	-0-	-3993 B	-0-	1190	1	11953	2	N	-0-					-0-
03	19127 X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	22377 X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	19127 X	18469	-0-	-658 B	-0-	1502	1	16966	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

12	14880 X	13024	-0-	-1856 B	-0-	1092	1	11932	2	N	-0-					-0-
01	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	1483	1	15740	2	N	-0-					-0-
02	14700 X	13912	-0-	-788 B	-0-	1259	1	12652	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	16275 X	14743	-0-	-1532 B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-					-0-
04	16680 X	10282	-0-	-6398 B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	17236 X	9269	-0-	-7967 B	-0-	754	1	8514	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

12	28675 X	25101	-0-	-3574 B	-0-	2104	1	22996	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	27094 X	23318	-0-	-3776 B	-0-	2008	1	21310	2	N	-0-					-0-
02	24164 X	20488	-0-	-3676 B	-0-	1854	1	18632	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	26629 X	13342	-0-	-13287 B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	25740 X	7598	-0-	-18142 B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	26817 X	26817	-0-	-0- B	-0-	2181	1	24634	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	N	1	1	1			46
01	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	874	2	1	9	N	1	4	1			43
02	756	N	540	-0-	-216 B	-0-	539	2	1	9	N	1					44
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	923	2	4	9	N	4	3	8			45
04	840	N	692	-0-	-148 B	-0-	690	2	2	9	N	2	1	1			46
05	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	566	2	1	9	N	1					47

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	27	2	6	9	N	5	16	1			19
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	48	2	10	9	N	9	16	1			12
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	32	2	4	9	N	4					16
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	26	2	8	9	N	7					23
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	51	2	15	9	N	14	16	1			21
*05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	103	2	7	9	N	6					27

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

*06	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	130	1	1859	2	N	-0-					33
*07	1705	N	1592	-0-	-113 B	-0-	101	1	1491	2	N	-0-					33
*08	1612	N	961	-0-	-651 B	-0-	62	1	899	2	N	-0-					33
*09	1650	N	874	-0-	-776 B	-0-	57	1	817	2	N	-0-					33
*10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					33
*11	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					33
*12	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	197	1	2766	2	N	2					35
							2	9									
*01	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	217	1	2654	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*02	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	195	1	2263	2	N	-0-					35
*03	1705	N	1298	-0-	-407 B	-0-	84	1	1214	2	N	-0-					35
*04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	113	1	1647	2	N	-0-					35
05	1705	N	1341	-0-	-364 B	-0-	84	1	1257	2	N	-0-					35

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

12	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	269	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	350	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	188	1	1433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	176	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1800	X	1365	-0-	-435 B	-0-	147	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	840	-0-	-1020 B	-0-	96	1	744	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	76	1	1081	2	N	-0-					10
*07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	73	1	1085	2	N	-0-					10
*08	1147	N	1141	-0-	-6 B	-0-	74	1	1067	2	N	-0-					10
*09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					10
*10	1147	N	777	-0-	-370 B	-0-	54	1	717	2	N	5	5	8			10
							6	9									
*11	1110	N	924	-0-	-186 B	-0-	62	1	862	2	N	-0-					10
*12	1147	N	819	-0-	-328 B	-0-	54	1	765	2	N	-0-					10
*01	775	N	691	-0-	-84 B	-0-	52	1	639	2	N	-0-					10
*02	868	N	640	-0-	-228 B	-0-	51	1	589	2	N	-0-					10
*03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	56	1	812	2	N	-0-					10
*04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	644	2	N	-0-					10
05	713	N	592	-0-	-121 B	-0-	37	1	555	2	N	-0-					10

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
12	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	266	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2464	-0-	-419 B	-0-	229	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2156	-0-	-280 B	-0-	250	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2269	-0-	-490 B	-0-	241	1	2027	2	N	1					1
							1	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	279	1	2313	2	N	-0-					1
*05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	292	1	2273	2	N	-0-					1

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
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1216	-0-	-100 B	-0-	141	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	173	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	170	1	1408	2	N	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-					-0-

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
12	2635	N	1793	-0-	-842 B	-0-	174	1	1619	2	N	-0-					12
01	2108	N	1134	-0-	-974 B	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					12
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	185	1	1413	2	N	-0-					12
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	203	1	1704	2	N	-0-					12
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	173	1	1439	2	N	-0-					12
*05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	224	1	1747	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
*06	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	127	1	1811	2	N	-0-					25
*07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					25
*08	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	153	1	2219	2	N	-0-					25
*09	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	161	1	2294	2	N	-0-					25
*10	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	134	1	1773	2	N	3	3	8			25
							3	9									
*11	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					25
*12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	132	1	1860	2	N	-0-					25
*01	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	138	1	1686	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*02	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	120	1	1396	2	N	-0-					25
*03	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					25
*04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	118	1	1725	2	N	-0-					25
*05	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					25

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	189	1	1761	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1969	-0-	-790 B	-0-	183	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1554	-0-	-686 B	-0-	180	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1733	-0-	-220 B	-0-	184	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1713	-0-	-207 B	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67 B	-0-	190	1	1479	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	77	1	972	2	N	-0-					56
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	75	1	944	2	N	-0-					56
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	63	1	767	2	N	-0-					56
*03	1054	N	879	-0-	-175 B	-0-	67	1	812	2	N	-0-					56
*04	990	N	904	-0-	-86 B	-0-	72	1	832	2	N	-0-					56
*05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	86	1	857	2	N	-0-					56

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

12	2201	N	1912	-0-	-289 B	-0-	185	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1553	-0-	-307 B	-0-	144	1	1408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	304	-0-	-1292 B	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	191	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1492	-0-	-8 B	-0-	160	1	1332	2	N	-0-					-0-
*05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	226	1	1760	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

12	1736	N	1779	-0-	43 B	-915	118	1	1661	2	N	-0-					47
01	1333	N	1419	-0-	86 B	-829	107	1	1311	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	1596	N	944	-0-	-652 B	-829	75	1	869	2	N	-0-					47
03	1767	N	1208	-0-	-559 B	-829	78	1	1130	2	N	-0-					47
04	1380	N	1727	-0-	347 B	-482	111	1	1616	2	N	-0-					47
05	1054	N	1360	-0-	306 B	-176	85	1	1275	2	N	-0-					47

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	117	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	101	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1000	-0-	-288 B	-0-	116	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	155	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	130	1	1081	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	122	1	947	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
12	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	222	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	203	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1896	-0-	-288 B	-0-	219	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	1973	-0-	-321 B	-0-	210	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1766	-0-	-334 B	-0-	190	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	2011	-0-	-97 B	-0-	229	1	1782	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

12	2108 N	1048	-0-	-1060 B	-0-	70	1	978	2	N	-0-					1
01	1984 N	628	-0-	-1356 B	-0-	47	1	580	2	N	1	1	8			1
						1	9									
02	1540 N	935	-0-	-605 B	-0-	74	1	861	2	N	-0-					1
03	1054 N	606	-0-	-448 B	-0-	39	1	567	2	N	-0-					1
04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					1
*05	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	197	1	2946	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

12	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	190	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	225	1	2192	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	224	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	192	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	315	1	2619	2	N	-0-					-0-
*05	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	290	1	2261	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

12	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
01	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	868 N	759	-0-	-109 B	-0-	88	1	671	2	N	-0-					-0-
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	88	1	737	2	N	-0-					-0-
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	96	1	800	2	N	-0-					-0-
*05	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	102	1	794	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	45	1	421	2	N	-0-					-0-
01	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-
02	420 N	274	-0-	-146 B	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-
03	465 N	273	-0-	-192 B	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	36	1	299	2	N	-0-					-0-
*05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	39	1	307	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

12	1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	56	1	782	2	N	-0-					2
01	1054 N	882	-0-	-172 B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					2
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8			2
						1	9									
03	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-					2
04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-					2
*05	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	143	1	2131	2	N	-0-					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
12	2480 N	2064	-0-	-416 B	-0-	200	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	1602	-0-	-816 B	-0-	149	1	1453	2	N	-0-			-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	175	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	2	N	-0-			-0-
*05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	239	1	1864	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

12	2542 N	1965	-0-	-577 B	-0-	190	1	1775	2	N	-0-			10
01	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	304	1	2964	2	N	-0-			10
02	2296 N	2148	-0-	-148 B	-0-	249	1	1899	2	N	-0-			10
03	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-			10
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-			10
05	2542 X	2533	-0-	-9 B	-0-	288	1	2245	2	N	-0-			10

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

12	2604 X	2033	-0-	-571 B	-0-	197	1	1836	2	N	-0-			20
01	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	288	1	2812	2	N	-0-			20
02	2044 X	1818	-0-	-226 B	-0-	210	1	1608	2	N	-0-			20
03	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-			20
04	3000 X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-			20
05	3100 X	2528	-0-	-572 B	-0-	288	1	2240	2	N	-0-			20

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	98	1	919	2	N	-0-			5
01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	113	1	1099	2	N	-0-			5
02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	129	1	987	2	N	-0-			5
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-			5
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-			5
05	1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	140	1	1090	2	N	-0-			5

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	233	1	2177	2	N	-0-			27
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	76	1	744	2	N	-0-			27
02	1092 N	253	-0-	-839 B	-0-	29	1	224	2	N	-0-			27
03	2418 N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-			27
04	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-			27
*05	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	210	1	1638	2	N	-0-			27

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

12	2232 N	2275	-0-	43 B	-6915	167	1	2108	2	N	-0-			88
01	1674 N	2443	-0-	769 B	-6146	179	1	2264	2	N	-0-			88
02	1512 N	2263	-0-	751 B	-5395	171	1	2091	2	N	1	1	8	88
						1	9							
03	2263 N	3063	-0-	800 B	-4595	234	1	2825	2	N	4	4	8	88
						4	9							
04	2370 N	2263	-0-	-107 B	-4595	179	1	2084	2	N	-0-			88
05	2511 N	2766	-0-	255 B	-4340	253	1	2513	2	N	-0-			88

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195

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
*06	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	54	1	776	2	N	-0-					2
*07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	56	1	830	2	N	-0-					2
*08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	55	1	804	2	N	-0-					2
*09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	57	1	807	2	N	-0-					2
*10	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	N	3	3	8			2
							3	9									
*11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	53	1	744	2	N	-0-					2
*12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	54	1	759	2	N	-0-					2
*01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	56	1	686	2	N	-0-					2
*02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	55	1	639	2	N	-0-					2
*03	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	56	1	815	2	N	-0-					2
*04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	53	1	774	2	N	-0-					2
*05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	46	1	684	2	N	-0-					2

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	44	1	624	2	N	-0-					31
01	651	N	459	-0-	-192 B	-0-	35	1	424	2	N	-0-					31
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	77	1	895	2	N	3	3	8			31
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	63	1	914	2	N	-0-					31
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-					31
05	1085	N	944	-0-	-141 B	-0-	59	1	885	2	N	-0-					31

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

*06	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	763	1	3291	2	N	-0-					155
*07	3317	X	3224	-0-	-93 B	-0-	676	1	2548	2	N	-0-					155
*08	3224	X	2042	-0-	-1182 B	-0-	154	1	1888	2	N	-0-					155
*09	3120	X	2053	-0-	-1067 B	-0-	180	1	1873	2	N	-0-					155
*10	3224	X	3042	-0-	-182 B	-0-	221	1	2821	2	N	-0-					155
*11	3120	X	3086	-0-	-34 B	-0-	239	1	2847	2	N	-0-	117	1			38
*12	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	286	1	3603	2	N	-0-					38
*01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	273	1	3453	2	N	-0-					38
*02	2856	X	2813	-0-	-43 B	-0-	213	1	2600	2	N	-0-					38
*03	3162	X	2167	-0-	-995 B	-0-	166	1	1999	2	N	2	2	8			38
							2	9									
*04	3060	X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112	1	1299	2	N	6	6	8			38
							7	9									
*05	3162	X	829	-0-	-2333 B	-0-	76	1	753	2	N	-0-					38

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

*06	90	N	85	-0-	-5 B	-6299	16	1	69	2	N	-0-					83
*07	93	N	111	-0-	18 B	-6281	23	1	88	2	N	-0-					83
*08	124	N	113	-0-	-11 B	-6281	8	1	105	2	N	-0-					83
*09	90	N	59	-0-	-31 B	-6281	5	1	54	2	N	-0-					83
*10	124	N	95	-0-	-29 B	-6281	7	1	88	2	N	-0-					83
*11	120	N	76	-0-	-44 B	-6281	6	1	70	2	N	-0-					83
*12	62	N	75	-0-	13 B	-6268	6	1	69	2	N	-0-					83
*01	93	N	137	-0-	44 B	-6224	10	1	127	2	N	-0-					83
*02	84	N	111	-0-	27 B	-6197	8	1	103	2	N	-0-					83
*03	62	N	102	-0-	40 B	-6157	8	1	94	2	N	-0-					83
*04	120	N	108	-0-	-12 B	-6157	9	1	99	2	N	-0-					83
*05	124	N	118	-0-	-6 B	-6157	11	1	107	2	N	-0-					83

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7544 X	7544	-0-	-0- B	-0-	555	1	6989	2	N	-0-					100
01	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	539	1	6827	2	N	2	2	8			100
						2	9									
02	6076 X	5998	-0-	-78 B	-0-	454	1	5543	2	N	1	1	8			100
						1	9									
03	6727 X	6539	-0-	-188 B	-0-	501	1	6036	2	N	2	2	8			100
						2	9									
04	6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	508	1	5909	2	N	-0-					100
*05	7180 X	7180	-0-	-0- B	-0-	657	1	6523	2	N	-0-					100

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

*07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	192	1	724	2	N	-0-					113
*08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49	1	602	2	N	-0-					113
*09	600 N	413	-0-	-187 B	-0-	36	1	377	2	N	-0-					113
*10	620 N	108	-0-	-512 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					113
*11	600 N	67	-0-	-533 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					113
*12	434 N	100	-0-	-334 B	-0-	7	1	93	2	N	-0-					113
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					113
*02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	117	2	N	-0-					113
*03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	12	1	143	2	N	-0-					113
*04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	14	1	166	2	N	-0-					113
*05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	20	1	202	2	N	-0-					113

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

12	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	194	1	2725	2	N	-0-					54
01	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	200	1	2452	2	N	-0-					54
02	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	185	1	2140	2	N	6					60
						7	9									
03	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	184	1	2655	2	N	2	2	8			60
						2	9									
04	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	177	1	2594	2	N	-0-					60
*05	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	172	1	2576	2	N	-0-					60

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

12	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	267	1	3362	2	N	-0-					36
01	3585 X	3585	-0-	-0- B	-0-	262	1	3322	2	N	1	1	8			36
						1	9									
02	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	230	1	2804	2	N	-0-					36
03	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	281	1	3384	2	N	2	2	8			36
						2	9									
04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	295	1	3426	2	N	6	6	8			36
						7	9									
*05	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	262	1	2599	2	N	-0-					36

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	373	-0-	-743 B	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-1636					N	-0-					13
01	0	N	47	-0-	47 B	-1589	47	1			N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	1			N	-0-					30
01	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	1			N	-0-					30
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	1			N	-0-					30
03	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	664	1			N	-0-					30
*04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	1			N	-0-					30
*05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	1			N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	1			N	-0-					36
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	1			N	-0-					36
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					36
03	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	1			N	-0-					36
*04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	1			N	-0-					36
*05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	1			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	1			N	-0-					-0-
02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	806 N	528	-0-	-278 B	-0-	528	1			N	-0-					-0-
*04	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	1			N	-0-					-0-
*05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	1			N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

12	527 N	308	-0-	-219 B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	1			N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-					-0-
*04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-
*05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	1			N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	1			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45 B	49	45	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

12	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 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-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	1			N	-0-					44
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	1			N	-0-					44
*04	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	1			N	-0-					44
*05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	1			N	-0-					44

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
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	1			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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					16
01	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		6	-0-	6 B	6	6	1			N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					16
04	DLQ G-10		203	-0-	203 B	209	203	1			N	-0-					16
05	DLQ G-10		444	-0-	444 B	653	444	1			N	-0-					16

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
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	1			N	-0-					12
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-					12
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	1			N	-0-					12
03	465	N	350	-0-	-115 B	-0-	350	1			N	-0-					12
*04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					12
*05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	1			N	-0-					12

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

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
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					14
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	1			N	-0-					14
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	1			N	-0-					14
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	1			N	-0-					14
*04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1			N	-0-					14
*05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1			N	-0-					14

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
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	1			N	-0-					150
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	1			N	-0-					150
02	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	1			N	-0-					150
03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	1			N	-0-					150
*04	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	1			N	-0-					150
*05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	1			N	-0-					150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	1			N	-0-			6
01	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	1			N	-0-			6
02	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	1			N	-0-			6
03	2077 N	1695	-0-	-382 B	-0-	1695	1			N	-0-			6
*04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	1			N	-0-			6
*05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	1			N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

12	2077 N	1351	-0-	-726 B	-0-	1351	1			N	-0-			-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	1			N	-0-			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	1			N	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	1			N	-0-			-0-
*04	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	1			N	-0-			-0-
*05	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	1			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

12	2401 X	2401	-0-	-0- B	-0-	2399	1	2	9	N	2			205
01	2201 X	1923	-0-	-278 B	-0-	1908	1	15	9	N	14			219
02	DLQ G-10	1781	-0-	1781 B	1781	1780	1	1	9	N	1			220
03	DLQ G-10	1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1			221
04	DLQ G-10	1350	-0-	1350 B	4995	1340	1	10	9	N	9			230
05	DLQ G-10	3923	-0-	3923 B	8918	3895	1	28	9	N	25			255

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

*12	14B DENY	4216	-0-	4216 B	30167	181	1	4035	2	Y	-0-			-0-
01	33211 X	3044	-0-	-30167 B	-0-	124	1	2920	2	Y	-0-			-0-
02	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	102	1	2401	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	2599	-0-	-1617 B	-0-	106	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	4080 X	2402	-0-	-1678 B	-0-	98	1	2304	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	2300	-0-	-1916 B	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

*12	248 X	161	-0-	-87 B	-150	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
01	341 X	392	-0-	51 B	-99	16	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134 B	35	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273 B	308	11	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	585 X	277	-0-	-308 B	-0-	11	1	266	2	Y	-0-			-0-
*05	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9 N	6	-0-	-3 B	-1245	6	2			Y	-0-					-0-
01	11 N	128	-0-	117 B	-1128	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98 B	-1030	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32 B	-998	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-998					Y	-0-					-0-
05	0 N	6	-0-	6 B	-992	6	2			Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

*12	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-					-0-
01	4960 X	4794	-0-	-166 B	-0-	195	1	4599	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4369	-0-	4369 B	4369	179	1	4190	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4608	-0-	4608 B	8977	188	1	4420	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4689	-0-	4689 B	13666	191	1	4498	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4755	-0-	4755 B	18421	196	1	4559	2	Y	-0-					-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

*12	310 N	791	-0-	481 B	-0-	791	2			N	-0-	25	7			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	806 N	338	-0-	-468 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

*12	2604 X	2072	-0-	-532 B	-0-	89	1	1983	2	Y	-0-	26	7			-0-
01	2480 X	1963	-0-	-517 B	-0-	80	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1094	-0-	1094 B	1094	45	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	954	-0-	954 B	2048	39	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	3237 X	1189	-0-	-2048 B	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*05	3663 X	3663	-0-	-0- B	-0-	144	1	3354	2	Y	150					150
						165	9									

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

*12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	45	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001 B	1001	41	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107 B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	3084 X	976	-0-	-2108 B	-0-	40	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	114	1	2641	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	37	-0-	-2009 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51 B	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5128	-0-	5128 B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4791	-0-	4791 B	9970	195	1	4596	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022 B	12992	125	1	2897	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	B	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	B	126	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	367 N	241	-0-	-126	B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	B	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	B	226	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	339 N	113	-0-	-226	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-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
*12	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	38	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	857	-0-	-11	B	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	773	-0-	773	B	773	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	838	-0-	838	B	1611	34	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	810	-0-	810	B	2421	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	858	-0-	858	B	3279	35	1	823	2	Y	-0-					-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
*12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372 N	339	-0-	-33	B	-1175	15	1	324	2	N	-0-					-0-
01	341 N	441	-0-	100	B	-1075	18	1	423	2	N	-0-					-0-
02	504 N	424	-0-	-80	B	-1075	17	1	407	2	N	-0-					-0-
03	341 N	535	-0-	194	B	-881	22	1	513	2	N	-0-					-0-
04	420 N	551	-0-	131	B	-750	22	1	529	2	N	-0-					-0-
05	465 N	493	-0-	28	B	-722	20	1	473	2	N	-0-					-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
*12	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
02	588 N	352	-0-	-236	B	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
03	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	16	1	376	2	N	-0-					-0-
05	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-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
*12	465 N	301	-0-	-164	B	-1425	13	1	288	2	N	-0-	1	7			191
01	651 N	281	-0-	-370	B	-1425	11	1	270	2	N	-0-					191
02	420 N	252	-0-	-168	B	-1425	10	1	242	2	N	-0-					191
03	310 N	276	-0-	-34	B	-1425	11	1	265	2	N	-0-					191
04	270 N	262	-0-	-8	B	-1425	11	1	251	2	N	-0-					191
05	279 N	259	-0-	-20	B	-1425	11	1	248	2	N	-0-					191

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
01	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	15	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	16	1	384	2	N	-0-			-0-
*05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

*12	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	39	1	868	2	N	-0-			-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	78	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	153	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2	N	-0-			-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	103	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312 B	-0-	100	1	2316	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

*12	651	N	621	-0-	-30 B	-181	27	1	594	2	N	-0-			-0-
01	682	N	646	-0-	-36 B	-181	26	1	620	2	N	-0-			-0-
02	616	N	570	-0-	-46 B	-181	23	1	547	2	N	-0-			-0-
03	620	N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-			-0-
04	630	N	578	-0-	-52 B	-170	24	1	554	2	N	-0-			-0-
05	620	N	599	-0-	-21 B	-170	25	1	574	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

*12	31	N	16	-0-	-15 B	-12	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	7	N	4	-0-	-3 B	-12	4	2			N	-0-			-0-
02	4	N	9	-0-	5 B	-7	9	2			N	-0-			-0-
03	31	N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-			-0-
04	4	N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-7					N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

*12	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	101	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2266	-0-	-214 B	-0-	92	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34 B	-0-	88	1	2068	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38 B	-0-	88	1	2044	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

*12	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	87	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	94	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-			-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	76	1	1790	2	N	-0-			-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	89	1	2071	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

*12	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	45	1	993	2	N	-0-			-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	982	-0-	-26 B	-0-	40	1	942	2	N	-0-			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	114	1	2687	2	N	-0-			-0-
*05	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	219	1	5077	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1286	-0-	-78 B	-0-	52	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

*12	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	131	1	2915	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2016	-0-	-1084 B	-0-	82	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2070	-0-	-730 B	-0-	85	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2052	-0-	-1048 B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150 B	-0-	75	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2807	-0-	-231 B	-0-	116	1	2691	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

*12	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	22	1	488	2	N	-0-					-0-
01	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	20	1	471	2	N	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82 B	-0-	17	1	405	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	19	1	447	2	N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21 B	-0-	19	1	440	2	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	34	1	778	2	N	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

*12	4220	X	4220	-0-	-0- B	-0-	181	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	168	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	161	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0- B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	183	1	4303	2	N	-0-					-0-
*05	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	180	1	4180	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

*12	1767	N	1697	-0-	-70 B	-730	73	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1694	-0-	-73 B	-730	69	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1499	-0-	-69 B	-730	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1706	-0-	1 B	-729	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1598	-0-	-52 B	-729	65	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44 B	-729	67	1	1563	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	4347	X	4347	-0-	-0- B	-0-	187	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	164	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	150	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0- B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	135	1	3175	2	N	-0-					-0-
*05	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	155	1	3605	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

*12	1271	N	1227	-0-	-44 B	-3759	53	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1280	-0-	9 B	-3750	52	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1143	-0-	-61 B	-3750	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7 B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39 B	-3750	49	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1205	-0-	-66 B	-3750	50	1	1155	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

*12	2077	N	1989	-0-	-88 B	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51 B	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	583	-0-	-1401 B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	946	-0-	-1004 B	-0-	39	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	861	-0-	-937 B	-0-	36	1	825	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

*12	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	279	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	3571	-0-	-2195 B	-0-	145	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3006	-0-	3006 B	3006	123	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3007	-0-	3007 B	6013	123	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	8740	X	2727	-0-	-6013 B	-0-	111	1	2616	2	N	-0-					-0-
*05	6910	X	6910	-0-	-0- B	-0-	285	1	6625	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

*12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	35	1	774	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	28	1	653	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

*12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

*12	2418	N	2332	-0-	-86 B	-1399	100	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2358	-0-	-29 B	-1399	96	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100 B	-1399	85	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2332	-0-	7 B	-1392	95	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2200	-0-	-80 B	-1392	90	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19 B	-1392	94	1	2181	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 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
*12	620	N	601	-0-	-19 B	-1857	26	1	575	2	N	-0-			-0-
01	620	N	589	-0-	-31 B	-1857	24	1	565	2	N	-0-			-0-
02	560	N	488	-0-	-72 B	-1857	20	1	468	2	N	-0-			-0-
03	589	N	1101	-0-	512 B	-1345	45	1	1056	2	N	-0-			-0-
04	570	N	1035	-0-	465 B	-880	42	1	993	2	N	-0-			-0-
05	527	N	1368	-0-	841 B	-39	56	1	1312	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

*12	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	51	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	52	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	44	1	1035	2	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	49	1	1147	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1135	-0-	-95 B	-0-	46	1	1089	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	46	1	1061	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

*12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-255					N	-0-			-0-
01	7	N	2	-0-	-5 B	-255	2	2			N	-0-			-0-
02	9	N	13	-0-	4 B	-251	1	1	12	2	N	-0-			-0-
03	0	N	9	-0-	9 B	-242	9	2			N	-0-			-0-
04	2	N	11	-0-	9 B	-233	11	2			N	-0-			-0-
05	13	N	10	-0-	-3 B	-233	10	2			N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 12845

*12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	14	1	312	2	N	-0-			-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	14	1	323	2	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	11	1	257	2	N	-0-			-0-
03	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
04	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	11	1	252	2	N	-0-			-0-
05	310	N	172	-0-	-138 B	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

*12	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	59	1	1315	2	N	-0-			-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	110	1	2603	2	N	-0-			-0-
02	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	96	1	2246	2	N	-0-			-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	107	1	2513	2	N	-0-			-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0- B	-0-	96	1	2265	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2003	-0-	-353 B	-0-	83	1	1920	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

*12	5394	X	5200	-0-	-194 B	-0-	223	1	4977	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4646	-0-	-748 B	-0-	189	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4661	-0-	4661 B	4661	191	1	4470	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4168	-0-	4168 B	8829	170	1	3998	2	N	-0-			-0-
04	13240	X	4411	-0-	-8829 B	-0-	180	1	4231	2	N	-0-			-0-
*05	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	185	1	4303	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

*12	2201	N	2139	-0-	-62 B	-0-	92	1	2047	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	1799	-0-	-557 B	-0-	73	1	1726	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1440	-0-	-324 B	-0-	59	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1636	-0-	-503 B	-0-	67	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	97	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	61	1	1407	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	434	N	425	-0-	-9 B	-4008	18	1	407	2	N	-0-			-0-
01	527	N	443	-0-	-84 B	-4008	18	1	425	2	N	-0-			-0-
02	448	N	1104	-0-	656 B	-3352	45	1	1059	2	N	-0-			-0-
03	434	N	2577	-0-	2143 B	-1209	105	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	838	N	2047	-0-	1209 B	-0-	83	1	1964	2	N	-0-			-0-
*05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	86	1	2005	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	186	1	4135	2	N	-0-			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	188	1	4427	2	N	-0-			-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	140	1	3285	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	25	-0-	-2920 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	182	1	4275	2	N	-0-			-0-
*05	4522	X	4522	-0-	-0- B	-0-	187	1	4335	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	148	1	3305	2	N	-0-			-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	157	1	3696	2	N	-0-			-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	122	1	2857	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	241	-0-	-2642 B	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	214	1	5026	2	N	-0-			-0-
*05	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	266	1	6185	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2325	N	2255	-0-	-70 B	-0-	97	1	2158	2	N	-0-			-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	96	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	91	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2024	-0-	-239 B	-0-	83	1	1941	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2161	-0-	-119 B	-0-	88	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2345	-0-	-104 B	-0-	97	1	2248	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1550	N	1494	-0-	-56 B	-0-	64	1	1430	2	N	-0-			-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	138	1	3257	2	N	-0-			-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	190	1	4447	2	N	-0-			-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	189	1	4448	2	N	-0-			-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	173	1	4079	2	N	-0-			-0-
*05	4019	X	4019	-0-	-0- B	-0-	166	1	3853	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1798	N	1733	-0-	-65 B	-1695	74	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	2409	-0-	766 B	-929	98	1	2311	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	2524	-0-	929 B	-0-	103	1	2421	2	N	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	76	1	1794	2	N	-0-			-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	101	1	2384	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2298	-0-	-492 B	-0-	95	1	2203	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5394	X	4959	-0-	-435 B	-0-	213	1	4746	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4582	-0-	-719 B	-0-	186	1	4396	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3986	-0-	3986 B	3986	163	1	3823	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4207	-0-	4207 B	8193	172	1	4035	2	N	-0-			-0-
04	12353	X	4160	-0-	-8193 B	-0-	170	1	3990	2	N	-0-			-0-
*05	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	171	1	3971	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2201 N	2121	-0-	-80 B	-1523	91	1	2030	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1364	-0-	-775 B	-1523	55	1	1309	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1057	-0-	-707 B	-1523	43	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1288	-0-	-820 B	-1523	53	1	1235	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1487	-0-	167 B	-1356	61	1	1426	2	N	-0-			-0-
*05	146 N	1502	-0-	1356 B	-0-	62	1	1440	2	N	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

*12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	107	1	2384	2	N	-0-			-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0- B	-0-	70	1	1646	2	N	-0-			-0-
02	2171 X	2171	-0-	-0- B	-0-	89	1	2082	2	N	-0-			-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	127	1	2987	2	N	-0-			-0-
04	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	129	1	3042	2	N	-0-			-0-
*05	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	100	1	2332	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

*12	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
01	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
02	700 N	580	-0-	-120 B	-0-	24	1	556	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	43	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	143	1	3368	2	N	-0-			-0-
*05	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	115	1	2672	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

*12	1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	76	1	1699	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1930	-0-	-147 B	-0-	78	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1068	-0-	-500 B	-0-	44	1	1024	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	942	-0-	-825 B	-0-	38	1	904	2	N	-0-			-0-
04	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	108	1	2542	2	N	-0-			-0-
*05	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	81	1	1891	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

*12	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	134	1	2993	2	N	-0-			-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	132	1	3112	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2458	-0-	-258 B	-0-	101	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2336	-0-	-671 B	-0-	95	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2276	-0-	-634 B	-0-	93	1	2183	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2644	-0-	-363 B	-0-	109	1	2535	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

*12	1271 X	244	-0-	-1027 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	756	-0-	-515 B	-0-	31	1	725	2	N	-0-			-0-
02	1148 X	590	-0-	-558 B	-0-	24	1	566	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	66	-0-	-1205 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	92	1	2157	2	N	-0-			-0-
*05	4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	203	1	4703	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

*12	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	87	1	1931	2	N	-0-			-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	76	1	1802	2	N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	69	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	71	1	1671	2	N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	65	1	1523	2	N	-0-			-0-
*05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	74	1	1726	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 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
*12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	148	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	125	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	120	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	129	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1417	-0-	-1493 B	-0-	58	1	1359	2	N	-0-					-0-
*05	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	144	1	3350	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

*12	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	165	1	3681	2	N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	130	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	161	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	176	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	159	1	3742	2	N	-0-					-0-
*05	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	156	1	3616	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

*12	4185	X	4010	-0-	-175 B	-0-	172	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3811	-0-	-374 B	-0-	155	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3774	-0-	3774 B	3774	154	1	3620	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4069	-0-	4069 B	7843	166	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	11715	X	3872	-0-	-7843 B	-0-	158	1	3714	2	N	-0-					-0-
*05	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	165	1	3827	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

*12	1209	N	1173	-0-	-36 B	-1602	50	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71 B	-1602	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	967	-0-	-97 B	-1602	40	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	966	-0-	-212 B	-1602	39	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76 B	-1602	41	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41 B	-1602	43	1	1001	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

*12	2387	N	2305	-0-	-82 B	-1257	99	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2148	-0-	-53 B	-1257	87	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2263	-0-	51 B	-1206	93	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1848	-0-	-446 B	-1206	75	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2335	-0-	265 B	-941	95	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2370	-0-	-141 B	-941	98	1	2272	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

*12	1488	N	1440	-0-	-48 B	-1458	62	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1215	-0-	-335 B	-1458	49	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1265	-0-	-51 B	-1458	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32 B	-1458	57	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1312	-0-	142 B	-1316	53	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303 B	-1316	45	1	1047	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

*12	0	N	1517	-0-	1517 B	-330	1517	2			N	-0-					-0-
01	506	N	836	-0-	330 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	108	-0-	-1411 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	810	N	85	-0-	-725 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2201	N	2129	-0-	-72	B	-0-	91	1	2038	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2100	-0-	-39	B	-0-	85	1	2015	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1341	-0-	-675	B	-0-	55	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1488	-0-	-651	B	-0-	61	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1516	-0-	-524	B	-0-	62	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1015	-0-	-473	B	-0-	42	1	973	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	9	1	223	2	N	-0-			-0-
02	224	N	81	-0-	-143	B	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1432	2	N	-0-			-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1632	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4726					N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

*12	93	N	93	-0-	-0-	B	-230	4	1	89	2	N	-0-			-0-
01	2115	N	2345	-0-	230	B	-0-	95	1	2250	2	N	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2047	-0-	-233	B	-0-	83	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	1937	-0-	-543	B	-0-	80	1	1857	2	N	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

*12	1271	N	1259	-0-	-12	B	-0-	86	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	841	-0-	-213	B	-0-	59	1	782	2	N	-0-			-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	58	1	847	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	787	-0-	-484	B	-0-	51	1	736	2	N	-0-			-0-
04	810	N	679	-0-	-131	B	-0-	47	1	632	2	N	-0-			-0-
05	992	N	945	-0-	-47	B	-0-	61	1	884	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

*12	3956	X	3956	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3786	2	N	-0-			-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3318	2	N	160			160
								176	9							
02	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3374	2	N	-0-			160
03	3816	X	3816	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3660	2	N	-0-			160
04	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3491	2	N	-0-			160
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3582	2	N	-0-			160

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5828	X	5656	-0-	-172 B	-462	243	1	5413	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5383	-0-	-445 B	-462	219	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4200	-0-	4200 B	3738	172	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	5346	-0-	5346 B	9084	218	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5344	-0-	5344 B	14428	218	1	5126	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5172	-0-	5172 B	19600	214	1	4958	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

*12	465	N	440	-0-	-25 B	-15051	19	1	421	2	N	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104 B	-15051	12	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93 B	-15051	11	1	260	2	N	-0-					-0-
03	434	N	6508	-0-	6074 B	-8977	266	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	300	N	4825	-0-	4525 B	-4452	197	1	4628	2	N	-0-					-0-
*05	431	N	4883	-0-	4452 B	-0-	202	1	4681	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

*12	62	N	72	-0-	10 B	-966	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25 B	-966	4	1	95	2	N	-0-					-0-
02	84	N	91	-0-	7 B	-959	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	62	N	96	-0-	34 B	-925	4	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6 B	-919	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	105	-0-	12 B	-907	4	1	101	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

*12	2139	N	2080	-0-	-59 B	-0-	89	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2166	-0-	-345 B	-0-	88	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1976	-0-	-124 B	-0-	81	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	936	-0-	-1164 B	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1124	-0-	-1077 B	-0-	46	1	1078	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

*12	310	N	296	-0-	-14 B	-2951	20	1	276	2	N	-0-					-0-
01	651	N	731	-0-	80 B	-2871	51	1	680	2	N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-2871	38	1	564	2	N	-0-					-0-
03	310	N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-					-0-
05	682	N	384	-0-	-298 B	-2511	25	1	359	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

*12	10938	X	10938	-0-	-0- B	-0-	470	1	10468	2	N	-0-					-0-
01	7035	X	7035	-0-	-0- B	-0-	286	1	6749	2	N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	258	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	6867	X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0- B	-0-	288	1	6768	2	N	-0-					-0-
*05	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	299	1	6951	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

*12	155	N	134	-0-	-21 B	-40	6	1	128	2	N	-0-					-0-
01	230	N	270	-0-	40 B	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	2821	X	2765	-0-	-56 B	-0-	119	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	134	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	10	-0-	-2538 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

*12	4867	X	3099	-0-	-1768 B	-5963	133	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	6746	-0-	2530 B	-3433	274	1	6472	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4122	-0-	4122 B	689	170	1	3952	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	6349	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6090	2	N	-0-					-0-
*05	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	199	1	4620	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

*12	2139	X	2524	-0-	385 B	-1776	108	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1863	-0-	-276 B	-1776	76	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	3225	-0-	1293 B	-483	132	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	3385	X	3868	-0-	483 B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	153	1	3597	2	N	-0-					-0-
*05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	171	1	3965	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

*12	17422	X	16494	-0-	-928 B	-25	709	1	15785	2	N	-0-					-0-
01	17298	X	16277	-0-	-1021 B	-25	662	1	15615	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10158	-0-	10158 B	10133	415	1	9743	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12599	-0-	12599 B	22732	514	1	12085	2	N	-0-					-0-
04	27075	X	4343	-0-	-22732 B	-0-	177	1	4166	2	N	-0-					-0-
*05	24253	X	24253	-0-	-0- B	-0-	1001	1	23252	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

*12	18259	X	17302	-0-	-957 B	-0-	743	1	16559	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	16702	-0-	-1557 B	-0-	679	1	16023	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15154	-0-	15154 B	15154	620	1	14534	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16430	-0-	16430 B	31584	671	1	15759	2	N	-0-					-0-
04	47305	X	15721	-0-	-31584 B	-0-	641	1	15080	2	N	-0-					-0-
*05	14292	X	14292	-0-	-0- B	-0-	590	1	13702	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

*12	4557	X	4273	-0-	-284 B	-0-	184	1	4089	2	N	-0-	84	7			-0-
01	4464	X	3883	-0-	-581 B	-0-	158	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3761	-0-	3761 B	3761	154	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4662	-0-	4662 B	8423	190	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4385	-0-	4385 B	12808	179	1	4206	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4204	-0-	4204 B	17012	168	1	3898	2	N	125					125
							138	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
*12	1953	N	1862	-0-	-91 B	-2479	80	1	1782	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	2017	-0-	33 B	-2446	82	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-2446	70	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1807	-0-	-53 B	-2446	74	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223 B	-2446	70	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1844	-0-	-47 B	-2446	76	1	1768	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

*12	11734	X	11734	-0-	-0- B	-0-	504	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	18550	X	18550	-0-	-0- B	-0-	754	1	17796	2	N	-0-					-0-
02	22429	X	22429	-0-	-0- B	-0-	917	1	21512	2	N	-0-					-0-
03	21246	X	21246	-0-	-0- B	-0-	867	1	20379	2	N	-0-					-0-
04	17084	X	17084	-0-	-0- B	-0-	696	1	16388	2	N	-0-					-0-
*05	15234	X	15234	-0-	-0- B	-0-	629	1	14605	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

*12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	23	1	543	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	26	1	610	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	25	1	595	2	N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	25	1	589	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

*12	11129	X	9519	-0-	-1610 B	-5505	409	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	10456	-0-	443 B	-5062	425	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9687	-0-	9687 B	4625	396	1	9291	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9732	-0-	9732 B	14357	397	1	9335	2	N	-0-					-0-
04	20117	X	5760	-0-	-14357 B	-0-	235	1	5525	2	N	-0-					-0-
*05	11077	X	11077	-0-	-0- B	-0-	457	1	10620	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

*12	9263	X	9263	-0-	-0- B	-0-	398	1	8865	2	N	-0-					-0-
01	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	364	1	8579	2	N	-0-					-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	290	1	6813	2	N	-0-					-0-
03	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	293	1	6891	2	N	-0-					-0-
04	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	297	1	6991	2	N	-0-					-0-
*05	7376	X	7376	-0-	-0- B	-0-	305	1	7071	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

*12	13175	X	12294	-0-	-881 B	-0-	528	1	11766	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	11828	-0-	-1347 B	-0-	481	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14118	-0-	14118 B	14118	577	1	13541	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15047	-0-	15047 B	29165	614	1	14433	2	N	-0-					-0-
04	39083	X	9918	-0-	-29165 B	-0-	404	1	9514	2	N	-0-					-0-
*05	14548	X	14548	-0-	-0- B	-0-	601	1	13947	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

*12	22701	X	22701	-0-	-0- B	-0-	975	1	21726	2	N	-0-					-0-
01	22009	X	22009	-0-	-0- B	-0-	895	1	21114	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19336	-0-	19336 B	19336	791	1	18545	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17718	-0-	17718 B	37054	723	1	16995	2	N	-0-					-0-
04	57941	X	20887	-0-	-37054 B	-0-	851	1	20036	2	N	-0-					-0-
*05	20967	X	20967	-0-	-0- B	-0-	866	1	20101	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
*12	12400 X	11052	-0-	-1348 B	-17984	475	1	10577	2	N	-0-			-0-
01	12400 X	12611	-0-	211 B	-17773	513	1	12098	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10593	-0-	10593 B	-7180	433	1	10160	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11557	-0-	11557 B	4377	472	1	11085	2	N	-0-			-0-
04	13898 X	9521	-0-	-4377 B	-0-	388	1	9133	2	N	-0-			-0-
*05	10327 X	10327	-0-	-0- B	-0-	426	1	9901	2	N	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

*12	27442 X	27442	-0-	-0- B	-0-	1179	1	26263	2	N	-0-			-0-
01	26992 X	26992	-0-	-0- B	-0-	1097	1	25895	2	N	-0-			-0-
02	24003 X	24003	-0-	-0- B	-0-	982	1	23021	2	N	-0-			-0-
03	26388 X	26388	-0-	-0- B	-0-	1077	1	25311	2	N	-0-			-0-
04	25283 X	25283	-0-	-0- B	-0-	1031	1	24252	2	N	-0-			-0-
*05	25982 X	25982	-0-	-0- B	-0-	1073	1	24909	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

*12	12648 X	11189	-0-	-1459 B	-7955	481	1	10708	2	N	-0-			-0-
01	12214 X	12578	-0-	364 B	-7591	511	1	12067	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10003	-0-	10003 B	2412	409	1	9594	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13473	-0-	13473 B	15885	550	1	12923	2	N	-0-			-0-
04	26610 X	10725	-0-	-15885 B	-0-	437	1	10288	2	N	-0-			-0-
*05	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	431	1	10003	2	N	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

*12	16988 X	15876	-0-	-1112 B	-28281	682	1	15194	2	N	-0-			-0-
01	16585 X	15251	-0-	-1334 B	-28281	620	1	14631	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13393	-0-	13393 B	-14888	548	1	12845	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-			-0-
04	13586 X	13955	-0-	369 B	-0-	569	1	13386	2	N	-0-			-0-
*05	14200 X	14200	-0-	-0- B	-0-	586	1	13614	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

*12	22971 X	21204	-0-	-1767 B	-22018	911	1	20293	2	N	-0-			-0-
01	22692 X	21152	-0-	-1540 B	-22018	860	1	20292	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18635	-0-	18635 B	-3383	762	1	17873	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	19925	-0-	19925 B	36304	812	1	19113	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	19483	-0-	19483 B	55787	804	1	18679	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

*12	19747 X	11691	-0-	-8056 B	-19607	502	1	11189	2	N	-0-			-0-
01	19747 X	10366	-0-	-9381 B	-19607	421	1	9945	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9818	-0-	9818 B	-9789	402	1	9416	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-			-0-
04	16959 X	15408	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14780	2	N	-0-			-0-
*05	20651 X	20651	-0-	-0- B	-0-	853	1	19798	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

*12	18445 X	16365	-0-	-2080 B	-0-	703	1	15662	2	N	-0-			-0-
01	18137 X	18137	-0-	-0- B	-0-	737	1	17400	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15914	-0-	15914 B	15914	651	1	15263	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	17383	-0-	17383 B	33297	709	1	16674	2	N	-0-			-0-
04	50089 X	16792	-0-	-33297 B	-0-	685	1	16107	2	N	-0-			-0-
*05	17102 X	17102	-0-	-0- B	-0-	706	1	16396	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17732 X	16594	-0-	-1138 B	-12593	713	1	15881	2	N	-0-					-0-
01	17732 X	11505	-0-	-6227 B	-12593	468	1	11037	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6651	-0-	6651 B	-5942	272	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745 B	6803	520	1	12225	2	N	-0-					-0-
04	19205 X	12402	-0-	-6803 B	-0-	506	1	11896	2	N	-0-					-0-
*05	12696 X	12696	-0-	-0- B	-0-	524	1	12172	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

*12	12834 X	9922	-0-	-2912 B	-0-	426	1	9496	2	N	-0-					-0-
01	12090 X	11291	-0-	-799 B	-0-	459	1	10832	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10650	-0-	10650 B	10650	436	1	10214	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	9701	-0-	9701 B	20351	396	1	9305	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10307	-0-	10307 B	30658	420	1	9887	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	10554	-0-	10554 B	41212	436	1	10118	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

*12	25265 X	23872	-0-	-1393 B	-31188	1026	1	22846	2	N	-0-					-0-
01	24924 X	23375	-0-	-1549 B	-31188	950	1	22425	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	21087	-0-	21087 B	-10101	862	1	20225	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-					-0-
04	34565 X	21836	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20946	2	N	-0-					-0-
*05	22322 X	22322	-0-	-0- B	-0-	922	1	21400	2	N	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

*12	24490 X	22627	-0-	-1863 B	-26487	1538	1	20990	2	N	90	127	7			90
						99	9									
01	23808 X	21785	-0-	-2023 B	-26487	1520	1	20261	2	N	4					94
						4	9									
02	DLQ G-10	18481	-0-	18481 B	-8006	1175	1	17281	2	N	23					117
						25	9									
03	DLQ G-10	19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-					117
04	31797 X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-					117
*05	20905 X	20905	-0-	-0- B	-0-	1344	1	19561	2	N	-0-					117

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

*12	12955 X	12955	-0-	-0- B	-0-	557	1	12398	2	N	-0-					-0-
01	30731 X	30731	-0-	-0- B	-0-	1249	1	29482	2	N	-0-					-0-
02	27250 X	27250	-0-	-0- B	-0-	1114	1	26136	2	N	-0-					-0-
03	30114 X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-					-0-
04	28557 X	28557	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27393	2	N	-0-					-0-
*05	29023 X	29023	-0-	-0- B	-0-	1198	1	27825	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

*12	24397 X	22774	-0-	-1623 B	-41273	979	1	21795	2	N	-0-					-0-
01	23963 X	22206	-0-	-1757 B	-41273	903	1	21303	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19719	-0-	19719 B	-21554	806	1	18913	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-					-0-
04	19805 X	19838	-0-	33 B	-0-	809	1	19029	2	N	-0-					-0-
*05	18707 X	18707	-0-	-0- B	-0-	772	1	17935	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	23498	X	22159	-0-	-1339 B	-49394	952	1	21207	2	N	-0-			-0-
01	23002	X	20759	-0-	-2243 B	-49394	844	1	19915	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18873	-0-	18873 B	-30521	772	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-			-0-
04	9490	X	19296	-0-	9806 B	-0-	787	1	18509	2	N	-0-			-0-
*05	19524	X	19524	-0-	-0- B	-0-	806	1	18718	2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	15500	X	14875	-0-	-625 B	-6533	639	1	14236	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	12917	-0-	-2521 B	-6533	525	1	12392	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14025	-0-	14025 B	7492	574	1	13451	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-			-0-
04	34773	X	13399	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12853	2	N	-0-			-0-
*05	13631	X	13631	-0-	-0- B	-0-	563	1	13068	2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12493	X	11117	-0-	-1376 B	-22837	478	1	10639	2	N	-0-			-0-
01	12586	X	10726	-0-	-1860 B	-22837	436	1	10290	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9830	-0-	9830 B	-13007	402	1	9428	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		10659	-0-	10659 B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-			-0-
04	7817	X	10165	-0-	2348 B	-0-	414	1	9751	2	N	-0-			-0-
*05	9495	X	9495	-0-	-0- B	-0-	392	1	9103	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	9858	X	8533	-0-	-1325 B	-19160	367	1	8166	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	8151	-0-	-1242 B	-19160	331	1	7820	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6121	-0-	6121 B	-13039	250	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7462	-0-	7462 B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	3169	X	8746	-0-	5577 B	-0-	357	1	8389	2	N	-0-			-0-
*05	9049	X	9049	-0-	-0- B	-0-	374	1	8675	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	17577	X	16284	-0-	-1293 B	-61679	700	1	15584	2	N	-0-			-0-
01	17236	X	15498	-0-	-1738 B	-61679	630	1	14868	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		13698	-0-	13698 B	-47981	560	1	13138	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		14945	-0-	14945 B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-			-0-
04	0	X	14252	-0-	14252 B	-18784	581	1	13671	2	N	-0-			-0-
05	0	X	12010	-0-	12010 B	-6774	496	1	11514	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	12183	X	11100	-0-	-1083 B	-27101	477	1	10623	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	10763	-0-	-1017 B	-27101	438	1	10325	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		9553	-0-	9553 B	-17548	391	1	9162	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-			-0-
04	2605	X	9681	-0-	7076 B	-0-	395	1	9286	2	N	-0-			-0-
*05	10642	X	10642	-0-	-0- B	-0-	439	1	10203	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10	N	8	-0-	-2 B	-5027	8	2			N	-0-	5	7			241
01	31	N	21	-0-	-10 B	-5027	1	1	20	2	N	-0-					241
02	28	N	112	-0-	84 B	-4943	5	1	107	2	N	-0-					241
03	8	N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-					241
04	30	N	3930	-0-	3900 B	-873	158	1	3728	2	N	40	194	1			87
							44	9									
*05	8081	X	8954	-0-	873 B	-0-	365	1	8466	2	N	112					199
							123	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

*12	4898	X	4898	-0-	-0- B	-0-	210	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0- B	-0-	252	1	5949	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	191	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	176	1	4133	2	N	-0-					-0-
*05	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	190	1	4403	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

*12	32705	X	31540	-0-	-1165 B	-2314444	1355	1	30185	2	N	-0-					-0-
01	32705	X	29562	-0-	-3143 B	-2314444	1202	1	28360	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25669	-0-	25669 B	-2288775	1050	1	24619	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-					-0-
04	0	X	23752	-0-	23752 B	-2238471	968	1	22784	2	N	-0-					-0-
05	0	X	28287	-0-	28287 B	-2210184	1168	1	27119	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

12	1860	X	1759	-0-	-101 B	-0-	189	1	1570	2	N	-0-					49
01	1860	X	1744	-0-	-116 B	-0-	204	1	1537	2	N	3					52
							3	9									
02	1680	X	1582	-0-	-98 B	-0-	175	1	1407	2	N	-0-					52
03	1860	X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-					52
04	1800	X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-					52
*05	1767	X	1763	-0-	-4 B	-0-	194	1	1569	2	N	-0-					52

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

12	2170	X	2063	-0-	-107 B	-0-	222	1	1841	2	N	-0-					9
01	2170	X	1710	-0-	-460 B	-0-	200	1	1510	2	N	-0-					9
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	218	1	1751	2	N	-0-					9
03	2077	N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-					9
04	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					9
*05	2170	N	1958	-0-	-212 B	-0-	215	1	1743	2	N	-0-					9

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

12	3038	X	2447	-0-	-591 B	-0-	264	1	2183	2	N	-0-					31
01	2604	X	2329	-0-	-275 B	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					31
02	2352	X	2091	-0-	-261 B	-0-	231	1	1860	2	N	-0-					31
03	2511	X	2366	-0-	-145 B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-					31
04	2430	X	2322	-0-	-108 B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-					31
*05	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

12	1581 N	1681	-0-	100 B	-26870	181	1	1500	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1644	-0-	94 B	-26776	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1407	-0-	-21 B	-26776	156	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1459	-0-	-215 B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1382	-0-	-208 B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1557	-0-	7 B	-26769	171	1	1386	2	N	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

12	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	314	1	2603	2	N	-0-					52
01	2883 X	2792	-0-	-91 B	-0-	327	1	2465	2	N	-0-					52
02	2772 X	2488	-0-	-284 B	-0-	275	1	2213	2	N	-0-					52
03	3069 X	2724	-0-	-345 B	-0-	301	1	2423	2	N	-0-					52
04	2970 X	2811	-0-	-159 B	-0-	303	1	2508	2	N	-0-					52
*05	2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	314	1	2544	2	N	-0-					52

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

12	4278 X	4095	-0-	-183 B	-0-	441	1	3654	2	N	-0-					60
01	4278 X	3936	-0-	-342 B	-0-	460	1	3476	2	N	-0-					60
02	3864 X	3644	-0-	-220 B	-0-	403	1	3241	2	N	-0-					60
03	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	513	1	4136	2	N	2					62
						2	9									
04	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	559	1	4620	2	N	-0-					62
*05	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	550	1	4458	2	N	-0-					62

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

12	1550 N	2285	-0-	735 B	-14776	246	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1819	-0-	672 B	-14104	213	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	2044 N	1592	-0-	-452 B	-14104	176	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	1732	-0-	-562 B	-14104	191	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1770 N	1790	-0-	20 B	-14084	193	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1887	-0-	120 B	-13964	207	1	1680	2	N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

12	7564 X	6927	-0-	-637 B	-0-	746	1	6181	2	N	-0-					48
01	7564 X	5879	-0-	-1685 B	-0-	688	1	5191	2	N	-0-					48
02	6692 X	5923	-0-	-769 B	-0-	656	1	5267	2	N	-0-					48
03	7192 X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643	1	5182	2	N	9					57
						10	9									
04	6840 X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563	1	4655	2	N	-0-					57
*05	6913 X	5084	-0-	-1829 B	-0-	558	1	4526	2	N	-0-					57

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4063	-0-	-1300 B	-64127	438	1	3625	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	4043	-0-	-1320 B	-64127	473	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4405	-0-	121 B	-64006	488	1	3917	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	5600	-0-	857 B	-63149	618	1	4982	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	5407	-0-	1447 B	-61702	583	1	4824	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	5637	-0-	770 B	-60932	619	1	5018	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

12	1736	N	1778	-0-	42 B	-33632	192	1	1586	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1593	-0-	-143 B	-33632	186	1	1407	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1462	-0-	-162 B	-33632	162	1	1300	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205 B	-33632	172	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1679	-0-	149 B	-33483	181	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1654	-0-	42 B	-33441	182	1	1472	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

12	1891	N	1996	-0-	105 B	-39556	215	1	1781	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1944	-0-	-164 B	-39556	228	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1737	-0-	-223 B	-39556	192	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1512	-0-	-410 B	-39556	166	1	1346	2	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

12	1209	N	1090	-0-	-119 B	-16394	117	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76 B	-16394	122	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	791	-0-	-245 B	-16394	88	1	703	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	956	-0-	-129 B	-16394	106	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	910	-0-	-110 B	-16394	98	1	812	2	N	-0-			-0-
05	868	N	993	-0-	125 B	-16269	109	1	884	2	N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

12	2077	X	1021	-0-	-1056 B	-0-	1021	2			N	-0-			42
01	1829	X	948	-0-	-881 B	-0-	948	2			N	-0-			42
02	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	29	2	1	9	N	1			43
03	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	4053	2	1	9	N	1			44
04	1413	X	1413	-0-	-0- B	-0-	1410	2	3	9	N	3			47
*05	2116	X	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	2	1	9	N	1			48

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

12	1581	N	550	-0-	-1031 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	441	-0-	-737 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
*05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	61	-0-	-776 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	744 N	55	-0-	-689 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
05	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	882	-0-	-451 B	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	573	-0-	-519 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	374	-0-	-897 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

12	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1577	-0-	-383 B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1038	-0-	-1194 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1102	-0-	-634 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1145	-0-	-250 B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

12	4898 X	3403	-0-	-1495 B	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	2900	-0-	-1998 B	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	919	-0-	-3505 B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	1474	-0-	-2432 B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	138	-0-	-3162 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	402	-0-	-3008 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1148	-0-	-1704 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2424	-0-	-292 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1727	-0-	-1280 B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2815	-0-	-455 B	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2618	-0-	-761 B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1378	-0-	-110 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1629	-0-	-331 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327 B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	833	-0-	-487 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	755	-0-	-1043 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	4278	X	1515	-0-	-2763 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1710	-0-	-2940 B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1623	-0-	-2577 B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3498	-0-	-852 B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*05	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

12	4619	X	4483	-0-	-136 B	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3972	-0-	-647 B	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4124	-0-	-76 B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4542	-0-	-15 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

12	4247	X	2836	-0-	-1411 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2784	-0-	-905 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2315	-0-	-513 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

12	2040	X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1514	-0-	-390 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4557	-0-	-93	B	-0-	4557	2			N	-0-			112
01	4650 X	3523	-0-	-1127	B	-0-	3523	2			N	-0-			112
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	B	-0-					N	-0-			112
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	B	-0-					N	-0-			112
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	B	-0-					N	-0-			112
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	B	-0-					N	-0-			112

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	1488 X	736	-0-	-752	B	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	344	-0-	-803	B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	1246	-0-	-614	B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468	B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	1984 X	1341	-0-	-643	B	-0-	1341	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	3968 X	3476	-0-	-492	B	-0-	3476	2			N	-0-			25
01	3988 X	3988	-0-	-0-	B	-0-	3988	2			N	-0-			25
02	3220 X	2971	-0-	-249	B	-0-	2971	2			N	-0-			25
03	3565 X	2726	-0-	-839	B	-0-	2726	2			N	-0-			25
04	3870 X	2726	-0-	-1144	B	-0-	2726	2			N	-0-			25
05	3999 X	2942	-0-	-1057	B	-0-	2942	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

12	3137 X	3137	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3030	2	Y	-0-			8
01	3248 X	3248	-0-	-0-	B	-0-	107	1	3137	2	Y	4			12
							4	9							
02	1725 X	1725	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1677	2	Y	-0-			12
03	3942 X	3942	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-			12
04	3150 X	2569	-0-	-581	B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-			12
05	3255 X	1789	-0-	-1466	B	-0-	41	1	1748	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1435	2	N	-0-			180
01	2480 N	1385	-0-	-1095	B	-0-	46	1	1337	2	N	2			182
							2	9							
02	1456 N	1028	-0-	-428	B	-0-	29	1	999	2	N	-0-			182
03	3727 X	3727	-0-	-0-	B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-			182
04	3943 X	3943	-0-	-0-	B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-			182
*05	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	50	1	2130	2	N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-			20
01	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-			20
02	112 N	92	-0-	-20	B	-0-	92	2			N	-0-			20
03	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2			N	-0-			20
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-			20
*05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-			20

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
12	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-					95
01	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					95
02	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	28	1	989	2	Y	-0-					95
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-					95
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-					95
*05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	29	1	1242	2	Y	-0-					95

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
12	1271 N	1103	-0-	-168 B	-0-	38	1	1065	2	Y	-0-					143
01	1240 N	1162	-0-	-78 B	-0-	38	1	1124	2	Y	-0-					143
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					143
03	1116 N	893	-0-	-223 B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-					143
04	1110 N	1046	-0-	-64 B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-					143
*05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					143

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
12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	24	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	417	-0-	-273 B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	8	1	352	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	67	1	1897	2	N	-0-					30
01	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	58	1	1706	2	N	-0-					30
02	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	30	1	1057	2	N	-0-					30
03	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					30
04	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	52	1	1782	2	N	-0-					30
*05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-					30

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
12	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	75	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1773	-0-	-335 B	-0-	58	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-	61	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	57	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1634	-0-	-350 B	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-					-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
12	2852 X	2186	-0-	-666 B	-0-	75	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	1022	-0-	-1830 B	-0-	34	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	344 X	344	-0-	-0- B	-0-	10	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	424	-0-	-2335 B	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0- B	-0-	81	1	2762	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2201 X	1942	-0-	-259 B	-0-	44	1	1898	2	Y	-0-					-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
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	127	1	4442	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	22	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	378	-0-	-192 B	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	273	-0-	-595 B	-0-	6	1	267	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

12	2601	X	2601	-0-	-0- B	-0-	89	1	2512	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2340	-0-	-171 B	-0-	77	1	2263	2	Y	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	73	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	69	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	47	1	2027	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

12	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	137	1	3880	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3683	-0-	-285 B	-0-	122	1	3561	2	Y	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	135	1	4743	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	169	1	5046	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3727	-0-	-863 B	-0-	106	1	3621	2	Y	-0-					-0-
*05	6888	X	6888	-0-	-0- B	-0-	158	1	6730	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

12	713	X	710	-0-	-3 B	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0- B	-0-	33	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	888	-0-	-462 B	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
*05	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	259	1	11041	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

12	6355	X	4994	-0-	-1361 B	-0-	171	1	4823	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5688	-0-	-605 B	-0-	188	1	5500	2	Y	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0- B	-0-	161	1	5645	2	Y	-0-					-0-
03	6679	X	6679	-0-	-0- B	-0-	216	1	6463	2	Y	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0- B	-0-	186	1	6344	2	Y	-0-					-0-
*05	8925	X	8925	-0-	-0- B	-0-	204	1	8721	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

12	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	141	1	3973	2	Y	-0-					-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	124	1	3629	2	Y	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	104	1	3660	2	Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	154	1	4611	2	Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	119	1	4066	2	Y	-0-					-0-
*05	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	115	1	4904	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
12	1984	X	1978	-0-	-6 B	-0-	68	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1507	-0-	-570 B	-0-	50	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1539	-0-	-445 B	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	46	1	1562	2	Y	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	17	1	721	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	128	1	3606	2	Y	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0- B	-0-	230	1	6729	2	Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	95	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-
*05	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	66	1	2833	2	Y	-0-					-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
12	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	148	1	4183	2	Y	-0-					-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	131	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2258	-0-	-1958 B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3078	-0-	-1002 B	-0-	88	1	2989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4216	X	1773	-0-	-2443 B	-0-	41	1	1732	2	Y	-0-					-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
12	4216	X	2390	-0-	-1826 B	-0-	82	1	2308	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	1195	-0-	-3021 B	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0- B	-0-	89	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*05	2360	X	2360	-0-	-0- B	-0-	54	1	2306	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1548	-0-	-64 B	-0-	51	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	32	1	1381	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	46	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	330	-0-	-445 B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

12	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	109	1	3081	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2448	-0-	-652 B	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	70	1	2439	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1167	-0-	-1003 B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	840	-0-	-1260 B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					-0-
*05	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	75	1	3215	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

12	5704	X	3602	-0-	-2102 B	-0-	123	1	3479	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	1979	-0-	-3725 B	-0-	65	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0- B	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1532	-0-	-508 B	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1388	-0-	-720 B	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

12	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	164	1	4628	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	1609	-0-	-2328 B	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	113	1	3964	2	Y	-0-					-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3438	-0-	-192 B	-0-	98	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3577	-0-	-174 B	-0-	82	1	3495	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

12	6603	X	2660	-0-	-3943 B	-0-	91	1	2569	2	Y	-0-					44
01	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	119	1	3493	2	Y	4					48
							4	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					48
03	12547	X	12547	-0-	-0- B	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
04	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48
*05	7282	X	7282	-0-	-0- B	-0-	167	1	7115	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-					-0-
01	3750	X	3750	-0-	-0- B	-0-	124	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	126	1	4426	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3698	-0-	-1696 B	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3560	-0-	-1660 B	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3188	-0-	-2206 B	-0-	73	1	3115	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3852	-0-	-2162 B	-0-	132	1	3720	2	Y	-0-					11
01	6014	X	1381	-0-	-4633 B	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					11
02	1446	X	1446	-0-	-0- B	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					11
03	5146	X	4056	-0-	-1090 B	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720	X	2612	-0-	-1108 B	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11
05	3844	X	2744	-0-	-1100 B	-0-	63	1	2680	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

12	7490	X	7490	-0-	-0- B	-0-	256	1	7233	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6929	X	6929	-0-	-0- B	-0-	228	1	6701	2	Y	-0-					11
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					11
03	7502	X	1759	-0-	-5743 B	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260	X	3885	-0-	-3375 B	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11
05	7502	X	4081	-0-	-3421 B	-0-	93	1	3987	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

12	4991	X	4364	-0-	-627 B	-0-	149	1	4215	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	2855	-0-	-2136 B	-0-	94	1	2761	2	Y	-0-					-0-
02	7900	X	7900	-0-	-0- B	-0-	219	1	7681	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	2701	-0-	-3189 B	-0-	62	1	2639	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

12	6789	X	6135	-0-	-654 B	-0-	210	1	5924	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	6789	X	2060	-0-	-4729 B	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					14
02	1803	X	1803	-0-	-0- B	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					14
03	10602	X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-					14
04	10260	X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-					14
05	6138	X	3606	-0-	-2532 B	-0-	83	1	3522	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

12	4712	X	2861	-0-	-1851 B	-0-	98	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	995	-0-	-2539 B	-0-	33	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	56	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*05	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	42	1	1785	2	Y	-0-					-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
12	13272 X	13272	-0-	-0- B	-0-	454	1	12818	2	Y	-0-					-0-
01	11933 X	11933	-0-	-0- B	-0-	394	1	11539	2	Y	-0-					-0-
02	11364 X	11364	-0-	-0- B	-0-	315	1	11048	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12160 X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10046 X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-					-0-
*05	11717 X	11717	-0-	-0- B	-0-	268	1	11449	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

12	2542 X	2123	-0-	-419 B	-0-	73	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1733	-0-	-3 B	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	1559 X	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	1618	-0-	-1482 B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	836	-0-	-2164 B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1375	-0-	-733 B	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

12	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	111	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	157	1	4591	2	Y	-0-					-0-
02	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	150	1	5271	2	Y	-0-					-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-					-0-
04	3570 X	2871	-0-	-699 B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-					-0-
05	3689 X	2063	-0-	-1626 B	-0-	47	1	2016	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

12	2697 X	2184	-0-	-513 B	-0-	75	1	2109	2	Y	-0-					-0-
01	2697 X	1572	-0-	-1125 B	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1991 X	1991	-0-	-0- B	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	1535	-0-	-1131 B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	2100 X	1825	-0-	-275 B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2201 X	1776	-0-	-425 B	-0-	41	1	1735	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

12	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					11
01	1147 X	367	-0-	-780 B	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					11
03	1333 N	588	-0-	-745 B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-					11
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-					11
*05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	10	1	443	2	Y	-0-					11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	46	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	41	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	41	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*05	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	52	1	2203	2	Y	-0-					-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
12	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	138	1	3903	2	Y	-0-					-0-
01	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	60	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	125	1	4381	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3033	-0-	-1400 B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	1803	-0-	-2487 B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	1352	-0-	-3453 B	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

12	8607	X	8607	-0-	-0- B	-0-	294	1	8313	2	Y	-0-					1
01	8091	X	2335	-0-	-5756 B	-0-	77	1	2258	2	Y	-0-					1
02	6068	X	6068	-0-	-0- B	-0-	168	1	5900	2	Y	-0-					1
03	9703	X	7535	-0-	-2168 B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-					1
04	8700	X	1112	-0-	-7588 B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-					1
*05	10481	X	10481	-0-	-0- B	-0-	240	1	10241	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

12	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	153	1	4314	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3799	-0-	-665 B	-0-	125	1	3674	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	109	1	3820	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4130	-0-	-40 B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-					-0-
*05	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	116	1	4945	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

12	7905	X	1868	-0-	-6037 B	-0-	64	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	7905	X	3535	-0-	-4370 B	-0-	117	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0- B	-0-	47	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0- B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0- B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2666	-0-	-310 B	-0-	61	1	2605	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

12	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	80	1	2329	2	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	618	-0-	-312 B	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

12	2914	X	2170	-0-	-744 B	-0-	74	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2041	-0-	-160 B	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0- B	-0-	73	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*05	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	135	1	5776	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	14	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10015 X	10015	-0-	-0- B	-0-	342	1	9673	2	Y	-0-					-0-
01	10680 X	10680	-0-	-0- B	-0-	352	1	10328	2	Y	-0-					-0-
02	5431 X	5431	-0-	-0- B	-0-	151	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	11842 X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-					-0-
04	10860 X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-					-0-
05	10695 X	1480	-0-	-9215 B	-0-	34	1	1446	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

12	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	188	1	5312	2	Y	-0-					37
01	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	208	1	6092	2	Y	7					44
						8	9									
02	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	92	1	3224	2	Y	-0-					44
03	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1	8			44
						1	9									
04	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-					44
05	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	92	1	3940	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

12	8804 X	8268	-0-	-536 B	-0-	283	1	7985	2	Y	-0-					-0-
01	10044 X	10044	-0-	-0- B	-0-	331	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	9404 X	9404	-0-	-0- B	-0-	261	1	9143	2	Y	-0-					-0-
03	10772 X	10772	-0-	-0- B	-0-	349	1	10423	2	Y	-0-					-0-
04	9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	271	1	9249	2	Y	-0-					-0-
*05	10286 X	10286	-0-	-0- B	-0-	235	1	10051	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

12	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	N	-0-					95
01	1054 N	904	-0-	-150 B	-0-	71	1	833	2	N	-0-					95
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	43	1	512	2	N	-0-					95
03	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
04	870 N	812	-0-	-58 B	-0-	38	1	774	2	N	-0-					95
*05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	41	1	703	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

12	1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

12	3813 X	3220	-0-	-593 B	-0-	158	1	3015	2	N	43					195
						47	9									
01	3813 X	2712	-0-	-1101 B	-0-	209	1	2452	2	N	46	187	1			54
						51	9									
02	1940 X	1940	-0-	-0- B	-0-	152	1	1788	2	N	-0-					54
03	3193 X	2843	-0-	-350 B	-0-	128	1	2598	2	N	106					160
						117	9									
04	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	145	1	2987	2	N	-0-					160
*05	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	190	1	3266	2	N	-0-					160

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	255	1	641	2	Y	35					61
							39	9									
01	992	N	95	-0-	-897	-0-	28	1	67	2	Y	-0-	55	1			6
02	756	N	40	-0-	-716	-0-	11	1	28	2	Y	1					7
							1	9									
03	930	N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					4

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1624	1	4083	2	Y	101					192
							111	9									
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1810	1	4334	2	Y	37	205	1			24
							41	9									
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1816	1	4376	2	Y	45					69
							50	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
							13	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
							134	9									
*05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	1826	1	4539	2	Y	13					104
							14	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	251	1	632	2	Y	47					68
							52	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	Y	17	76	1			9
							19	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	317	1	764	2	Y	20					29
							22	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
							59	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	5					45
							6	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	70	1	177	2	Y	16					23
							18	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	81	1	193	2	Y	7	27	1			3
							8	9									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	56	1	135	2	Y	4					7
							4	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	163	2	Y	2					11
							2	9									

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150

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-
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

10	DLQ	G-10	996	-0-	996	3178	996	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	861	-0-	861	4039	861	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	905	-0-	905	4944	905	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	939	-0-	939	5883	138	1	801	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	785	-0-	785	6668	28	1	757	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	810	-0-	810	7478	810	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8422					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

10	DLQ	G-10	263	-0-	263	861	263	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	265	-0-	265	1126	265	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	292	-0-	292	1418	292	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	1723	45	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	2073	12	1	338	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2073					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2432					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

10	DLQ	G-10	357	-0-	357	730	357	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	270	-0-	270	1000	270	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	207	-0-	207	1207	207	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	130	-0-	130	1337	19	1	111	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	119	-0-	119	1456	4	1	115	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	1581	125	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1694					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
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
10	DLQ G-10	476	-0-	476	1785	476	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	634	-0-	634	2419	634	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	653	-0-	653	3072	653	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	641	-0-	641	3713	94	1	547	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	571	-0-	571	4284	20	1	551	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	4720	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5347					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

10	DLQ G-10	476	-0-	476	1363	476	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	456	-0-	456	1819	456	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	431	-0-	431	2250	431	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	422	-0-	422	2672	62	1	360	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	2816	5	1	139	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	3093	277	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3469					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	496 N	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	2	N	-0-					-0-
01	620 N	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					90
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					90
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					90
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	168	1	974	3	N	-0-					90
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	3	N	-0-					90
*03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					90
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-					90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
*11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	713	X	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*01	713	X	665	-0-	-48	-0-	98	1	567	3	N	-0-			-0-
*02	812	X	579	-0-	-233	-0-	558	1	21	3	N	-0-			-0-
*03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
*04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-			-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	N	-0-			-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	N	-0-			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-			-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	418	3	N	-0-			-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	N	-0-			-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	288	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	298	-0-	298	898	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	284	-0-	284	1182	14	1	264	2	Y	5					5
						6	9									

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
12	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	94	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	77	1	1804	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1458	-0-	1458	4959	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1558	-0-	1558	6517	79	1	1473	2	Y	5					5
						6	9									

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	3349	-0-	-1425	-0-	142	1	3207	2	Y	-0-					-0-
01	4774 X	1792	-0-	-2982	-0-	79	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	63	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4361	-0-	4361	5890	215	1	4146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4612	-0-	4612	10502	221	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4814	-0-	4814	15316	244	1	4566	2	Y	4					4
						4	9									

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-				-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-				-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-				-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-				-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-				-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	160	1	1794	2	N	3					41
						3	9									
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	163	1	1788	2	N	9	13	1			37
						10	9									
02	1792 X	1760	-0-	-32	-0-	147	1	1607	2	N	5					42
						6	9									
03	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	144	1	1568	2	N	2					44
						2	9									
04	1920 X	1440	-0-	-480	-0-	124	1	1309	2	N	6	13	1	2	8	35
						7	9									
05	1953 X	1440	-0-	-513	-0-	123	1	1315	2	N	2	1	8			36
						2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	202	1	2266	2	N	3					240
							3	9									
01	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	190	1	2088	2	N	27	17	1			250
							30	9									
02	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	186	1	2041	2	N	52					302
							57	9									
03	2573	X	1844	-0-	-729	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1			164
							44	9									
04	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1			158
							10	9									
05	2542	X	1802	-0-	-740	-0-	154	1	1648	2	N	-0-					158

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	185	1	2076	2	N	3					79
							3	9									
01	2263	X	2250	-0-	-13	-0-	187	1	2052	2	N	10	15	1			74
							11	9									
02	2044	X	2030	-0-	-14	-0-	169	1	1855	2	N	5					79
							6	9									
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	178	1	1931	2	N	4					83
							4	9									
04	2190	X	2013	-0-	-177	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74
							7	9									
05	2263	X	2180	-0-	-83	-0-	186	1	1991	2	N	3					77
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

12	1333	X	1242	-0-	-91	-0-	102	1	1138	2	N	2					85
							2	9									
01	1333	X	1297	-0-	-36	-0-	107	1	1182	2	N	7	8	1			84
							8	9									
02	1204	X	1185	-0-	-19	-0-	99	1	1083	2	N	3					87
							3	9									
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11					98
							12	9									
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1			94
							7	9									
*05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	2	N	2					96
							2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	275	1	3081	2	N	12					168
							13	9									
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	277	1	3045	2	N	33	22	1			179
							36	9									
02	3192	X	2584	-0-	-608	-0-	214	1	2349	2	N	19					198
							21	9									
03	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1			67
							63	9									
04	3270	X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1			54
							8	9									
05	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	226	1	2425	2	N	-0-					54

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

12	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	221	1	2470	2	N	4					64
						4	9									
01	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	219	1	2406	2	N	11					75
						12	9									
02	2436 X	2405	-0-	-31	-0-	201	1	2196	2	N	7					82
						8	9									
03	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	218	1	2363	2	N	2					84
						2	9									
04	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	170	1	1795	2	N	5	2	8			87
						6	9									
*05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	258	1	2767	2	N	-0-					87

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

12	2232 X	2067	-0-	-165	-0-	167	1	1867	2	N	30					75
						33	9									
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	187	1	2059	2	N	-0-					75
02	2072 X	1923	-0-	-149	-0-	161	1	1762	2	N	-0-					75
03	2294 X	1920	-0-	-374	-0-	160	1	1741	2	N	17					92
						19	9									
04	2220 X	1789	-0-	-431	-0-	153	1	1606	2	N	27	3	8			116
						30	9									
05	2232 X	1851	-0-	-381	-0-	158	1	1693	2	N	-0-					116

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

12	899 X	867	-0-	-32	-0-	71	1	795	2	N	1					50
						1	9									
01	899 X	858	-0-	-41	-0-	71	1	775	2	N	11	6	1			55
						12	9									
02	812 X	742	-0-	-70	-0-	62	1	679	2	N	1					56
						1	9									
03	899 X	737	-0-	-162	-0-	62	1	674	2	N	1					57
						1	9									
04	870 X	756	-0-	-114	-0-	65	1	689	2	N	2	5	1			54
						2	9									
05	868 X	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	N	-0-					54

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1050	1	1675	2	N	-0-					132
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	1085	1	1730	2	N	12					144
							13	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	875	1	1382	2	N	-0-					144
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	364	1	1393	2	N	-0-					144
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					144
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	1	1	8			144

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

12	1705	X	1667	-0-	-38	-0-	316	1	1351	2	N	-0-					68
01	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	291	1	1399	2	N	-0-					68
02	1876	X	1566	-0-	-310	-0-	284	1	1282	2	N	-0-					68
03	2077	X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-					68
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-					68
05	1736	X	1717	-0-	-19	-0-	311	1	1365	2	N	37					105
							41	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

12	992	X	787	-0-	-205	-0-	149	1	638	2	N	-0-					5
01	1085	X	716	-0-	-369	-0-	123	1	593	2	N	-0-					5
02	980	X	663	-0-	-317	-0-	120	1	543	2	N	-0-					5
03	1085	X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-					5
04	840	X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	2	N	-0-					5
*05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	2	N	-0-					5

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

12	1271	X	751	-0-	-520	-0-	142	1	606	2	N	3	11	1			128
							3	9									
01	1271	X	654	-0-	-617	-0-	108	1	522	2	N	22	11	1			139
							24	9									
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	170	1	770	2	N	3					142
							3	9									
03	930	X	896	-0-	-34	-0-	159	1	726	2	N	10					152
							11	9									
04	750	X	500	-0-	-250	-0-	85	1	380	2	N	32	12	1			172
							35	9									
05	1054	X	448	-0-	-606	-0-	82	1	362	2	N	4					176
							4	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRAGG TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176082 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10892 - 11722

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - P&A 08/15/13

BRAGG TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211284 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11097 - 11139

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - P&A 08/27/13

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					15
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	N	-0-					15

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 051165 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9444 - 9482

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-	213	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

12	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	588 N	550	-0-	-38 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	257 N	257	-0-	-0-	B -0-	257	2			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	B -0-	280	2			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	B -0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	332 N	332	-0-	-0-	B -0-	332	2			N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B -0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	B -0-	335	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

12	SWR 10	1135	-0-	1135	90574	1135	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1197	-0-	1197	91771	1197	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1009	-0-	1009	92780	1009	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	987	-0-	987	93767	987	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	772	-0-	772	94539	772	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1143	-0-	1143	95682	1143	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

12	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2	N	-0-			-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-			-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2	N	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

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

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

12	SWR 10	1201	-0-	1201	108969	1201	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	930	-0-	930	109899	930	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	720	-0-	720	110619	720	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	734	-0-	734	112835	734	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

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
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

12	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	600 N	422	-0-	-178	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

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

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	737	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	581	1	608	2	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	674	1	1477	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148293	X	44090	-0-	-104203	-0-	1556	1	42178	2	N	324	340	1			198
							356	9									
01	78337	X	39759	-0-	-38578	-0-	1482	1	38020	2	N	234	332	1			100
							257	9									
02	60564	X	33509	-0-	-27055	-0-	1063	1	32264	2	N	165					265
							182	9									
03	58280	X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335	1			218
							317	9									
04	45930	X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170	1			248
							220	9									
05	44082	X	29662	-0-	-14420	-0-	973	1	28451	2	N	216	169	1			295
							238	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5804	-0-	5804	5804	200	1	5418	2	N	169	169	1			176
							186	9									
01	0	W	5116	-0-	5116	10920	189	1	4858	2	N	63					239
							69	9									
02	0	W	4727	-0-	4727	15647	147	1	4474	2	N	96					335
							106	9									
03	20631	X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164	1			253
							90	9									
04	5700	X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162	1			167
							84	9									
05	5797	X	4457	-0-	-1340	-0-	146	1	4259	2	N	47					214
							52	9									

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12341					N	-0-					-0-
03	12341	X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-
01	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-
02	25928	X	NO RPT	-0-	-25928	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-
04	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

12	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2607	-0-	-669	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					50
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-					50
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					50
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					50
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					50
05	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	28	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	937	-0-	-86	-0-	28	1	909	2	N	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	24	1	795	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2009	-0-	-967	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1922	-0-	-992	-0-	59	1	1863	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1248	-0-	-460	-0-	39	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 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
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-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
12	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	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-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	28	1	1280	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	649	-0-	-777	-0-	13	1	636	2	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-			-0-
*04	630	N	613	-0-	-17	-0-	14	1	599	2	N	-0-			-0-
*05	558	N	198	-0-	-360	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	34	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	39	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-			-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	44	1	1747	2	N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	73	1	2020	2	N	-0-			-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	69	1	1893	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

12	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-			11
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-			11
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	510	2			N	-0-			11
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-			11
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			11
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-			-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	-0-			-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	40	1	593	2	N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-			-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	42	1	617	2	N	-0-			-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-			-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
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-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
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

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

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

12	4378	4378	-0-	-0-	1378	4378	3		N	-0-			-0-
01	3395	3395	-0-	-0-	1378	3395	3		N	-0-			-0-
02	5198	3820	-0-	-1378	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
03	5198	3614	-0-	-1584	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
04	5198	3604	-0-	-1594	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
05	3007	2539	-0-	-468	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	2	Y	24	37	1	2 7	18
						26	9								
*01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	75	1	1683	2	Y	21	22	1		17
						23	9								
*02	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	70	1	1508	2	Y	55	49	1		23
						61	9								
*03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	3191	69	1	1476	2	Y	6	20	1		9
						7	9								
*04	900 N	1569	-0-	669	3860	70	1	1480	2	Y	17	20	1		6
						19	9								
*05	3100 N	1568	-0-	-1532	2328	64	1	1481	2	Y	21	12	1		15
						23	9								

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

12	3968 X	2445	-0-	-1523	-0-	2	1	2443	2	N	-0-					91
01	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3	1	3037	2	N	81	153	1	2	8	17
						89	9									
02	3584 X	3312	-0-	-272	-0-	3311	2	1	9	N	1	1	8			17
03	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	4	1	2339	2	N	1	1	8			17
						1	9									
04	3510 X	1884	-0-	-1626	-0-	21	1	1862	2	N	1					18
						1	9									
05	3906 X	2090	-0-	-1816	-0-	19	1	2070	2	N	1	1	8			18
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	3349	2			Y	-0-					19
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					19
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	3106	2			Y	-0-					19
03	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			Y	-0-					19
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			Y	-0-					19
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

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

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

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
*12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1202	1	4629	2	N	-0-	48	7			-0-
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	1182	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	1084	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10688	1350	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	16177 X	5489	-0-	-10688	-0-	1311	1	4178	2	N	-0-					-0-
*05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	1322	1	3971	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

*12	6727 X	2299	-0-	-4428	-0-	97	1	2202	2	N	-0-	25	7			-0-
01	5456 X	1660	-0-	-3796	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1372	-0-	1372	2896	62	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	3932 X	1036	-0-	-2896	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-
*05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

*12	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	167	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	165	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	144	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2922	-0-	2922	5584	161	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	8478 X	2894	-0-	-5584	-0-	159	1	2735	2	N	-0-					-0-
*05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	146	1	2673	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

*12	17205 X	15429	-0-	-1776	-0-	652	1	14755	2	Y	20	13	1	3	7	15
						22	9									
*01	18631 X	15166	-0-	-3465	-0-	645	1	14468	2	Y	48	53	1			10
						53	9									
*02	DLQ G-10	13410	-0-	13410	13410	591	1	12780	2	Y	35	28	1			17
						39	9									
*03	DLQ G-10	14894	-0-	14894	28304	668	1	14194	2	Y	29	35	1			11
						32	9									
*04	42685 X	14381	-0-	-28304	-0-	648	1	13729	2	Y	4	8	1			7
						4	9									
*05	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	567	1	13206	2	Y	1	8	1			-0-
						1	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

*12	16058 X	13828	-0-	-2230	-0-	585	1	13232	2	N	10	4	1	1	7	6
						11	9									
*01	16213 X	13583	-0-	-2630	-0-	579	1	12991	2	N	12	15	1			3
						13	9									
*02	DLQ G-10	11801	-0-	11801	11801	521	1	11271	2	N	8	6	1			5
						9	9									
*03	DLQ G-10	12756	-0-	12756	24557	572	1	12159	2	N	23	20	1			8
						25	9									
*04	36811 X	12254	-0-	-24557	-0-	552	1	11684	2	N	16	11	1			13
						18	9									
*05	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	487	1	11329	2	N	16	21	1			8
						18	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2263 X	1866	-0-	-397	-0-	79	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	934	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	842	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2137	-0-	2137	4154	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1707	-0-	1707	5861	884	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1731	-0-	1731	7592	870	1	861	2	Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

*12	6169 X	3169	-0-	-3000	-0-	134	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	5487 X	2884	-0-	-2603	-0-	123	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2398	-0-	2398	4735	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2178	-0-	2178	6913	98	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1948	-0-	1948	8861	80	1	1868	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

12	5332 X	3434	-0-	-1898	-0-	2	1	3432	2	N	-0-					35
01	5456 X	2137	-0-	-3319	-0-	3	1	2102	2	N	29	29	8			35
						32	9									
02	4928 X	1781	-0-	-3147	-0-	1769	2	12	9	N	11	11	8			35
03	5456 X	1691	-0-	-3765	-0-	3	1	1676	2	N	11	11	8			35
						12	9									
04	4350 X	1508	-0-	-2842	-0-	17	1	1491	2	N	-0-					35
*05	3441 X	1463	-0-	-1978	-0-	13	1	1437	2	N	12	12	8			35
						13	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

12	2604 X	844	-0-	-1760	-0-	18	1	826	2	N	-0-					29
01	2604 X	642	-0-	-1962	-0-	25	1	595	2	N	20	20	8			29
						22	9									
02	2352 X	457	-0-	-1895	-0-	3	1	445	2	N	8	8	8			29
						9	9									
03	2294 X	177	-0-	-2117	-0-	14	1	154	2	N	8	8	8			29
						9	9									
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	97	1	350	2	N	-0-					29
*05	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	218	1	1381	2	N	8	8	8			29
						9	9									

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
12	6975 X	4491	-0-	-2484	-0-	18	1	4473	2	N	-0-					17
01	6975 X	3975	-0-	-3000	-0-	35	1	3927	2	N	12	12	8			17
						13	9									
02	6356 X	4656	-0-	-1700	-0-	5	1	4644	2	N	6	6	8			17
						7	9									
03	6262 X	4597	-0-	-1665	-0-	48	1	4541	2	N	7	7	8			17
						8	9									
04	4740 X	4238	-0-	-502	-0-	247	1	3987	2	N	4					21
						4	9									
*05	7037 X	4950	-0-	-2087	-0-	283	1	4658	2	N	8	8	8			21
						9	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	585	-0-	-500	-0-	1	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	637	-0-	-503	-0-	7	1	630	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	711	-0-	-591	-0-	6	1	705	2	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

12	3875 X	2585	-0-	-1290	-0-	15	1	2570	2	N	-0-					18
01	3906 X	2346	-0-	-1560	-0-	27	1	2307	2	N	11	11	8			18
						12	9									
02	3528 X	2438	-0-	-1090	-0-	3	1	2429	2	N	5	5	8			18
						6	9									
03	3906 X	2186	-0-	-1720	-0-	34	1	2146	2	N	5	5	8			18
						6	9									
04	3030 X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18
*05	4154 X	2851	-0-	-1303	-0-	235	1	2610	2	N	5	5	8			18
						6	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

12	15562 X	7821	-0-	-7741	-0-	10	1	7811	2	N	-0-					21
01	15562 X	10017	-0-	-5545	-0-	17	1	9985	2	N	14	14	8			21
						15	9									
02	14056 X	12197	-0-	-1859	-0-	2	1	12189	2	N	5	5	8			21
						6	9									
03	15190 X	14634	-0-	-556	-0-	26	1	14600	2	N	7	7	8			21
						8	9									
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	160	1	14134	2	N	5					26
						6	9									
*05	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	139	1	14918	2	N	6	6	8			26
						7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

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
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	N	-0-					1
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1
*05	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	10	1	1125	2	N	-0-					1

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587 X	6836	-0-	-1751	-0-	5	1	6831	2	N	-0-					23
01	8587 X	6725	-0-	-1862	-0-	9	1	6697	2	N	17	17	8			23
						19	9									
02	7756 X	6810	-0-	-946	-0-	1	1	6801	2	N	7	7	8			23
						8	9									
03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8			23
						8	9									
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8					31
						9	9									
*05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	88	1	9402	2	N	11	11	8			31
						12	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	3759	-0-	-2534	-0-	25	1	3734	2	N	-0-					54
01	6262	X	3199	-0-	-3063	-0-	43	1	3111	2	N	41	41	8			54
							45	9									
02	5656	X	3416	-0-	-2240	-0-	4	1	3394	2	N	16	16	8			54
							18	9									
03	5704	X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8			54
							19	9									
04	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-					54
*05	6107	X	4371	-0-	-1736	-0-	289	1	4061	2	N	19	19	8			54
							21	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					1
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-					1
*05	558	N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	2	N	-0-					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1	1	1629	2	N	-0-					2
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	2	1	1411	2	N	-0-					2
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					2
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-					2
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-					2
*05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	17	1	1819	2	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

12	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	208	1	3668	2	N	-0-					43
01	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	230	1	3794	2	N	-0-					43
02	3696	X	3581	-0-	-115	-0-	205	1	3376	2	N	-0-					43
03	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-					43
*04	3900	X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-					43
*05	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	265	1	3552	2	N	-0-					43

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	22	1	4545	2	N	-0-					37
01	5735 X	4450	-0-	-1285	-0-	28	1	4399	2	N	21	21	8			37
						23	9									
02	4732 X	3408	-0-	-1324	-0-	4	1	3395	2	N	8	8	8			37
						9	9									
03	5239 X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	9	8			37
						10	9									
04	4410 X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-					37
*05	5611 X	3519	-0-	-2092	-0-	299	1	3210	2	N	9	9	8			37
						10	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	793	-0-	-447	-0-	7	1	786	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

12	8215	X	6737	-0-	-1478	-0-	24	1	6713	2	N	-0-					63
01	8029	X	6318	-0-	-1711	-0-	41	1	6231	2	N	42	42	8			63
							46	9									
02	7252	X	6284	-0-	-968	-0-	5	1	6260	2	N	17	17	8			63
							19	9									
03	8029	X	6034	-0-	-1995	-0-	55	1	5959	2	N	18	18	8			63
							20	9									
04	6750	X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-					63
*05	8804	X	6319	-0-	-2485	-0-	286	1	6010	2	N	21	21	8			63
							23	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	8			96
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8			96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

12	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	16	1	4167	2	N	-0-					41
01	5332	X	3833	-0-	-1499	-0-	29	1	3769	2	N	32	32	8			41
							35	9									
02	4816	X	3700	-0-	-1116	-0-	3	1	3684	2	N	12	12	8			41
							13	9									
03	5332	X	4127	-0-	-1205	-0-	44	1	4069	2	N	13	13	8			41
							14	9									
04	4470	X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-					41
*05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	101	1	10889	2	N	57	11	8			87
							63	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1174	-0-	-531	-0-	1	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			19

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
12	6138	X	2349	-0-	-3789	-0-	21	1	2328	2	N	-0-					62
01	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	37	1	4689	2	N	41	41	8			62
							45	9									
02	5544	X	3813	-0-	-1731	-0-	5	1	3790	2	N	16	16	8			62
							18	9									
03	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	48	1	3303	2	N	17	17	8			62
							19	9									
04	4590	X	3130	-0-	-1460	-0-	243	1	2887	2	N	-0-					62
*05	6448	X	3678	-0-	-2770	-0-	279	1	3379	2	N	18	18	8			62
							20	9									

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
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					3
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	713	2	N	-0-					3
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	2			N	-0-					3
03	713	N	603	-0-	-110	-0-	1	1	602	2	N	-0-					3
04	690	N	436	-0-	-254	-0-	5	1	431	2	N	-0-					3
*05	775	N	572	-0-	-203	-0-	6	1	566	2	N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3658	-0-	-1829	-0-	25	1	3633	2	N	-0-					84
01	5456	X	3230	-0-	-2226	-0-	43	1	3122	2	N	59	59	8			84
							65	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	6	1	3347	2	N	25	25	8			84
							28	9									
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	56	1	3594	2	N	24	24	8			84
							26	9									
04	3960	X	2485	-0-	-1475	-0-	356	1	2129	2	N	-0-					84
*05	6045	X	3632	-0-	-2413	-0-	331	1	3275	2	N	24	24	8			84
							26	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2247	1	153	2	N	-0-					135
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	2423	1	859	2	N	-0-					135
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2241	1	643	2	N	-0-					135
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2660	1	1012	2	N	-0-					135
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2498	1	790	2	N	-0-					135
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2360	1	753	2	N	-0-					135

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

12	2511	N	1043	-0-	-1468	-0-	1043	2			N	-0-					28
01	1240	N	265	-0-	-975	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-					28
03	1054	N	407	-0-	-647	-0-	1	1	406	2	N	-0-					28
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	N	-0-					28
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	2	N	-0-					28

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

12	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	2321	1	1843	2	N	-0-					144
01	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	2122	1	1429	2	N	-0-					144
02	3724	X	3205	-0-	-519	-0-	1785	1	1420	2	N	-0-					144
03	4154	X	3170	-0-	-984	-0-	1851	1	1319	2	N	-0-					144
*04	4020	X	2685	-0-	-1335	-0-	1873	1	812	2	N	-0-					144
*05	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	2148	1	1069	2	N	-0-					144

SND OPERATING, L.L.C. 797127
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	210	1	1054	2	N	-0-					29
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	142	1	1188	2	N	-0-					29
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	198	1	1060	2	N	-0-					29
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	1114	2	N	-0-					29
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-	21	7			8
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

12	1209 X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					72
01	1209 X	721	-0-	-488	-0-	721	2			N	-0-					72
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					72
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					72
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					72
*05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					124
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					127
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					58
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7					65
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	539	2	8	9	N	7					72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

12	1891 X	1223	-0-	-668	-0-	1212	2	11	9	Y	10					232
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2269	2	21	9	Y	19	1	8			250
02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	Y	6	109	1			147
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9	Y	25	2	8			170
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9	Y	23					193
*05	3100 N	3764	-0-	664	664	3731	2	33	9	Y	30					223

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					148
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2063	2	20	9	Y	18					166
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	72	1			94
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					94
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					94
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					94

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					6
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					6
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			Y	-0-					6
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

12	806	N	266	-0-	-540	-0-	266	2			Y	-0-					1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			Y	-0-					1
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					1
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

12	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					6
02	1400	N	894	-0-	-506	-0-	894	2			Y	-0-					6
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					6
04	1230	N	919	-0-	-311	-0-	919	2			Y	-0-					6
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					10
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					10
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					10
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-					10
04	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-					10
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	31	1	693	2	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	N	-0-					-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-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
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-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
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	410	-0-	-706	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	380	-0-	-736	-0-	380	2			N	-0-					-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

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

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6				152
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	N	7				159
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	337	2			N	-0-				159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754

12	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				155
01	930	#	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-				155
02	1512	#	996	-0-	-516	-0-	996	2			N	-0-				155
03	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				155
04	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				155
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

12	744	#	611	-0-	-133	-0-	577	2	34	9	N	31	180	1		235
01	930	#	435	-0-	-495	-0-	426	2	9	9	N	8				243
02	840	#	675	-0-	-165	-0-	672	2	3	9	N	3				246
03	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				246
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				246
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				246

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2				171
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5				176
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2				178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				178

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	2	17	9	N	15				189
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	N	25				214
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1297	2	17	9	N	15	172	1		57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	38	1	645	2	N	-0-			84
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	41	1	616	2	N	-0-			84
02	672	N	363	-0-	-309	-0-	36	1	327	2	N	-0-			84
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	39	1	274	2	N	-0-			84
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	36	1	186	2	N	-0-			84
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-			84

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	3			N	-0-			-0-
01	3193	X	1573	-0-	-1620	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-			-0-
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

12	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
01	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-			-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-			-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
04	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

12	1457	N	491	-0-	-966	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4704	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4648	-0-	1848	3452	4648	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-					-0-
04	7996	X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

12	3100	N	7502	-0-	4402	4603	7502	3			N	-0-					-0-
01	12861	X	8258	-0-	-4603	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

12	2542 N	2295	-0-	-247	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3680	-0-	680	1297	3680	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	4031	-0-	931	2228	4031	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

12	930 X	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

12	961 N	413	-0-	-548	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	961 N	101	-0-	-860	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	840 N	282	-0-	-558	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-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
12	5363 X	4339	-0-	-1024	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	2625	-0-	-1183	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
03	4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	788	-0-	-3552	-0-	788	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

12	1674 X	1394	-0-	-280	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
01	1674 X	623	-0-	-1051	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	380	-0-	-1132	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	1698	-0-	-822	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2009	-0-	-967	-0-	2009	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
02	1120 X	905	-0-	-215	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1500 X	782	-0-	-718	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05	1550 X	595	-0-	-955	-0-	595	3		N	-0-			-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

12	1736 N	5	-0-	-1731	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	144	-0-	-1592	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	868 N	46	-0-	-822	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	878	-0-	878	1247	40	1	819	2	N	17					32
							19	9									
01	2897	X	1650	-0-	-1247	-0-	79	1	1551	2	N	18					50
							20	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	N	15					65
							17	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13					78
							14	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	150	1	2200	2	N	22					100
							24	9									
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	N	12					90
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

12	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

12	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

12	2046 N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1575	-0-	-133	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	436	2	14	9	N	13					149
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	347	2	20	9	N	18					167
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	331	2	12	9	N	11					178
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9					187
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7					194
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	217	2	9	9	N	8					202

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					186
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	438	2	13	9	N	12					198
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					206
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1			43
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16					59
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11					70

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-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
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-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
12	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-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
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. A-1) WELL #: 14 RRCID -> 015580 COMPL. DATE 11/30/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	Y	12					24
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	Y	7					31
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	172	3	9	9	Y	8					39
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	3	11	9	Y	10					49
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	186	3	8	9	Y	7	41	1			15
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					18

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	Y	1					16
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			Y	-0-					16
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	81	3	2	9	Y	2					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	240	N	13	-0-	-227	-0-	4	3	9	9	Y	8	21	1			5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					2

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

12	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 015602 COMPL. DATE 05/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987

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

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2070 X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	2294 X	1315	-0-	-979	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-3) WELL #: 30 RRCID -> 015606 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	616	3	233	9	Y	212	357	1			75
01	868 N	655	-0-	-213	-0-	506	3	149	9	Y	135					210
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	548	3	182	9	Y	165	183	1			192
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1			98
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1			63
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	Y	196	181	1			78

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

12	SWR 10	2061	-0-	2061	52722	2061	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2153	-0-	2153	54875	2153	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1733	-0-	1733	56608	1733	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1892	-0-	1892	58500	1892	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1884	-0-	1884	60384	1884	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1806	-0-	1806	62190	1806	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					4
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					6
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2					8
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3					11
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1			4
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					5

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	476 N	107	-0-	-369	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	930 3	21 9	Y	19			71
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945 3	12 9	Y	11			82
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	742 3	21 9	Y	19			101
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	946 3	25 9	Y	23			124
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	863 3	29 9	Y	26	109 1		41
*05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	822 3	7 9	Y	6			47

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-			-0-
02	2884 X	2707	-0-	-177	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2707	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1061	-0-	-3	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
*05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

12	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	969	-0-	-271	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

12	SWR 10	690	-0-	690	50173	690	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	686	-0-	686	50859	686	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	621	-0-	621	51480	621	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	601	-0-	601	53341	601	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1449	-0-	-752	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

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

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-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
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	924 N	905	-0-	-19	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1443	-0-	-489	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03	2387 N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
*05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

12	3503 X	2679	-0-	-824	-0-	6 19	1 9	2654	3	N	17	2	8			152
01	3503 X	2570	-0-	-933	-0-	6 26	1 9	2538	3	N	24	1	8			175
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	6 32	1 9	2657	3	N	29	2	8			202
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	6 25	1 9	2359	3	N	23					225
04	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	6 2	1 9	2575	3	N	2					227
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	6 7	1 9	2951	3	N	6	164	1	1	8	68

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3	N	-0-		-0-
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3	N	-0-		-0-
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-		-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3	N	-0-		-0-
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-	4784	3	N	-0-		-0-
*05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-		-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-		-0-
*05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3368	-0-	268	268	3368	3			N	-0-					-0-
01	2882	N	2614	-0-	-268	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3			N	-0-					-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
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-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
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	728	N	223	-0-	-505	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	868	N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

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

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3		N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3		N	-0-					-0-
02	3108	X	2865	-0-	-243	-0-	2865	3		N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-					-0-
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	4014	3		N	-0-					-0-
05	4495	X	3659	-0-	-836	-0-	3659	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3		N	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3		N	-0-					-0-
04	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3656	3		N	-0-					-0-
05	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	3837	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-					-0-
04	2340	X	2219	-0-	-121	-0-	2219	3		N	-0-					-0-
05	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4196	-0-	1096	1096	4196	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3721	-0-	921	2017	3721	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3918	-0-	818	2835	3918	3		N	-0-			-0-
04	7049 X	4214	-0-	-2835	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	510 X	204	-0-	-306	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	4944 X	3555	-0-	-1389	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
*05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	924 N	573	-0-	-351	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 RRCID -> 102069 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 10285

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

12	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

12	T. A.		1733	-0-	1733	5205	1733	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2227	-0-	2227	7432	2227	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2029	-0-	2029	9461	2029	3			N	-0-					-0-
03	11863	X	2402	-0-	-9461	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1096	-0-	-836	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1001	-0-	-1429	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1632	-0-	-848	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1598	-0-	-642	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	659	-0-	-1821	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	907	-0-	-395	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

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

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		N	-0-					-0-
01	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3		N	-0-					-0-
02	2660	X	2046	-0-	-614	-0-	2046	3		N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	3		N	-0-					-0-
04	3240	X	1492	-0-	-1748	-0-	1492	3		N	-0-					-0-
05	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	1613	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-					-0-
01	2294	X	1695	-0-	-599	-0-	1695	3		N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3		N	-0-					-0-
03	2294	N	1477	-0-	-817	-0-	1477	3		N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-					-0-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-					-0-
01	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	2239	3		N	-0-					-0-
02	2268	X	1437	-0-	-831	-0-	1437	3		N	-0-					-0-
03	2511	X	1298	-0-	-1213	-0-	1298	3		N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
*05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-					-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-					-0-
05	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1393	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					82
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	213	2	1	9	N	1					83
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	264	2	4	9	N	4					87
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					87

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2170 X	2038	-0-	-132	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	616 N	339	-0-	-277	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

12	T. A.	1320	-0-	1320	4259	1320	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	1310	-0-	1310	5569	1310	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	1089	-0-	1089	6658	1089	3			N	-0-					-0-
03	7937 X	1279	-0-	-6658	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-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
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	5472	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3		N	-0-			-0-
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3		N	-0-			-0-
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3		N	-0-			-0-
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3		N	-0-			-0-
*05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1033	-0-	-507	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
*05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

12	4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
02	3948 X	3398	-0-	-550	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3		N	-0-			-0-
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3		N	-0-			-0-
*05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3		N	-0-			-0-
01	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3		N	-0-			-0-
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
05	4712 X	3635	-0-	-1077	-0-	3635	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

12	2632 X	2585	-0-	-47	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
04	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
05	2604 X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

12	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

12	T. A.	1036	-0-	1036	2489	1036	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	947	-0-	947	3436	947	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	855	-0-	855	4291	855	3			N	-0-					-0-
03	5237 X	946	-0-	-4291	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	837 N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

12	2139	X	1188	-0-	-951	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1574	-0-	-358	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	689	3083	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	363	2774	3			N	-0-					-0-
04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-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
12	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	1995	-0-	-777	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2275	-0-	-794	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
05	3100 X	2383	-0-	-717	-0-	2383	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

12	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2713	-0-	-647	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
*05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

12	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
05	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

12	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2902	-0-	102	102	2902	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3092	-0-	-8	94	3092	3		N	-0-			-0-
04	2899 N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
05	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

12	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	733	-0-	-677	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

12	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2611	2	13	9	N	12					177
01	3193	X	2606	-0-	-587	-0-	2586	2	20	9	N	18					195
02	2884	X	2288	-0-	-596	-0-	2271	2	17	9	N	15					210
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14	9	N	13					223
04	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13	9	N	12					235
05	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2275	2	14	9	N	13					248

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		915	-0-	915	1704	915	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1431	-0-	-53	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					-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
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-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
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	193	-0-	-1067	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
04	3761	X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

12	3100	N	5240	-0-	2140	2296	5240	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4188	-0-	1088	3384	4188	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	3686	-0-	-3384	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-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
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

12	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1383	-0-	-1257	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1460	-0-	-1268	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

12	310	X	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	X	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

12	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1733	-0-	-339	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

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

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

12	1984 X	1114	-0-	-870	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
01	2015 X	1116	-0-	-899	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	1820 X	1009	-0-	-811	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	2015 X	865	-0-	-1150	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

12	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02	2380 X	1835	-0-	-545	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	2356 X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
*05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860	3		N	-0-			-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

12	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3		N	-0-			-0-
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3		N	-0-			-0-
*05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3		N	-0-			-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
MARATHON OIL COMPANY 525380
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

12	35154 X	34372	-0-	-782	-0-	34372	2		N	-0-			-0-
01	35836 X	35257	-0-	-579	-0-	35257	2		N	-0-			-0-
02	32368 X	31115	-0-	-1253	-0-	31115	2		N	-0-			-0-
03	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	34780	2		N	-0-			-0-
04	34110 X	30204	-0-	-3906	-0-	30204	2		N	-0-			-0-
05	35247 X	33011	-0-	-2236	-0-	33011	2		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

12	135842 X	129386	-0-	-6456	-0-	129386	2		N	-0-			-0-
01	134509 X	128561	-0-	-5948	-0-	128561	2		N	-0-			-0-
02	121492 X	114452	-0-	-7040	-0-	114452	2		N	-0-			-0-
03	134168 X	126199	-0-	-7969	-0-	126199	2		N	-0-			-0-
04	128220 X	113770	-0-	-14450	-0-	113770	2		N	-0-			-0-
05	129394 X	116234	-0-	-13160	-0-	116234	2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			56
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	13	7			4
01	4092 X	1008	-0-	-3084	-0-	341	1	667	2	N	-0-					4
02	3696 X	950	-0-	-2746	-0-	344	1	606	2	N	-0-					4
03	4092 X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-					4
04	1590 X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-					4
05	1054 X	626	-0-	-428	-0-	46	1	580	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

*12	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	152	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	170	1	1380	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	151	1	1162	2	Y	5					11
						6	9									
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	2818	166	1	1329	2	Y	4					15
						4	9									
04	1200 N	1373	-0-	173	2991	157	1	1212	2	Y	4	14	1			5
						4	9									
*05	3100 N	1506	-0-	-1594	1397	108	1	1391	2	Y	6					11
						7	9									

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	5146 X	3951	-0-	-1195	-0-	388	1	3563	2	Y	-0-					-0-
01	5332 X	3670	-0-	-1662	-0-	403	1	3260	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	290	1	2229	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5113	288	1	2296	2	Y	3					15
						3	9									
04	7270 X	2157	-0-	-5113	-0-	247	1	1906	2	Y	4	14	1			5
						4	9									
*05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	208	1	2668	2	Y	6					11
						7	9									

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

*12	2728 X	2467	-0-	-261	-0-	242	1	2225	2	N	-0-	55	7			3
01	2976 X	2439	-0-	-537	-0-	268	1	2171	2	N	-0-					3
02	2688 X	2046	-0-	-642	-0-	236	1	1810	2	N	-0-					3
03	2976 X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
04	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3
05	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	156	1	2006	2	N	-0-					3

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

*12	2511 N	2082	-0-	-429	-0-	231	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2790 N	2093	-0-	-697	-0-	257	1	1829	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	262	1	1799	2	Y	5					11
						6	9									
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4616	311	1	2234	2	Y	4					15
						4	9									
04	DLQ G-10	2238	-0-	2238	6854	282	1	1950	2	Y	5	15	1			5
						6	9									
05	DLQ G-10	2425	-0-	2425	9279	203	1	2216	2	Y	5					10
						6	9									

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1891	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	3242	-0-	2042	3933	146	1	3096	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	4319	-0-	1219	5152	178	1	4141	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

*12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	591	1	275	2	N	-0-	68	7			-0-
01	1581 X	1055	-0-	-526	-0-	421	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1428 X	904	-0-	-524	-0-	403	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	690	-0-	-891	-0-	409	1	281	2	N	-0-					-0-
04	1020 X	808	-0-	-212	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	677	-0-	-377	-0-	49	1	628	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	324	1	2976	2	Y	139					139
							153	9									
01	3689	X	1991	-0-	-1698	-0-	218	1	1766	2	Y	6					145
							7	9									
02	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	320	1	2458	2	Y	5					150
							6	9									
03	DLQ G-10		3092	-0-	3092	5876	344	1	2745	2	Y	3					153
							3	9									
04	8650	X	2774	-0-	-5876	-0-	317	1	2453	2	Y	4	120	1			37
							4	9									
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	219	1	2815	2	Y	6					43
							7	9									

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

*12	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		106	-0-	106	212	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	95	-0-	-212	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

*12	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	276	1	2536	2	N	-0-	77	7			64
01	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	325	1	2634	2	N	-0-					64
02	3220	X	2442	-0-	-778	-0-	281	1	2161	2	N	-0-					64
03	3565	X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-					64
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-					64
05	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	198	1	2547	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

*12	899	N	822	-0-	-77	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		700	-0-	700	700	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		764	-0-	764	1464	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	822	-0-	-378	1086	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
*05	1932	N	846	-0-	-1086	-0-	35	1	811	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

*12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1843	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	2934	X	1091	-0-	-1843	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			66
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			66
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			66
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			66
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			66
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			66

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					25
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					26
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					26
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					26
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					26
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1					27

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

12	2759 X	1939	-0-	-820	-0-	1937	2	2	9	Y	2					106
01	2759 X	869	-0-	-1890	-0-	868	2	1	9	Y	1					107
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					107
03	2914 X	668	-0-	-2246	-0-	668	2			Y	-0-					107
04	2460 X	397	-0-	-2063	-0-	397	2			Y	-0-					107
05	1953 X	313	-0-	-1640	-0-	312	2	1	9	Y	1					108

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

*12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	662	1	927	2	N	6					36
						7	9									
01	3255 X	1023	-0-	-2232	-0-	612	1	411	2	N	-0-					36
02	2940 X	1093	-0-	-1847	-0-	574	1	519	2	N	-0-					36
03	3255 X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
04	1530 X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36
05	1581 X	1128	-0-	-453	-0-	484	1	644	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	135	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	144	1	914	2	Y	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	133	1	811	2	Y	6					12
						7	9									
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2229	170	1	1105	2	Y	3					15
						3	9									
04	1200 N	1271	-0-	71	2300	172	1	1095	2	Y	4	15	1			4
						4	9									
*05	3100 N	804	-0-	-2296	4	86	1	712	2	Y	5					9
						6	9									

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9224 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	577	1	1313	2	N	1					66
							1	9									
01	4216	X	1685	-0-	-2531	-0-	685	1	1000	2	N	-0-					66
02	3808	X	1924	-0-	-1884	-0-	670	1	1254	2	N	-0-					66
03	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
04	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66
*05	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	2608	1	33528	2	N	279	169	1			176
							307	9									

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

*12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	N	-0-	27	7			-0-
01	3038	X	1539	-0-	-1499	-0-	169	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1052	-0-	-1692	-0-	121	1	931	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-
*05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

*12	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	1032	1	5493	2	N	-0-	3	7			56
01	7595	X	6397	-0-	-1198	-0-	1203	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5185	-0-	-1675	-0-	1046	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5973	-0-	-1622	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5256	-0-	-1194	-0-	629	1	4627	2	N	-0-					56
05	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	406	1	4898	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

*12	36859	X	23014	-0-	-13845	-0-	2260	1	20754	2	Y	-0-					-0-
01	30752	X	21233	-0-	-9519	-0-	2334	1	18892	2	Y	6					6
							7	9									
02	DLQ G-10		16588	-0-	16588	16588	1909	1	14673	2	Y	5					11
							6	9									
03	DLQ G-10		17688	-0-	17688	34276	1968	1	15717	2	Y	3					14
							3	9									
04	DLQ G-10		15258	-0-	15258	49534	1748	1	13504	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
05	DLQ G-10		15832	-0-	15832	65366	1142	1	14683	2	Y	6					10
							7	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

12	868	X	535	-0-	-333	-0-	29	1	506	2	N	-0-					46
01	868	X	534	-0-	-334	-0-	30	1	504	2	N	-0-					46
02	700	X	433	-0-	-267	-0-	25	1	408	2	N	-0-					46
03	651	X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-					46
04	570	X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-					46
*05	527	X	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-					46

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

12	1519 N	912	-0-	-607	-0-	912	2		N	-0-			163
01	1426 N	472	-0-	-954	-0-	472	2		N	-0-			163
02	1036 N	789	-0-	-247	-0-	789	2		N	-0-			163
03	899 N	522	-0-	-377	-0-	522	2		N	-0-			163
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			163
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	793	2	2 9	N	2			165

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
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					10
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					10
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					10
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					133
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					133
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					133
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					133
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					133
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	9525	-0-	-1976	-0-	9484	2	41	9	N	37					140
01	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10090	2	67	9	N	61	174	1			27
02	11004	X	9733	-0-	-1271	-0-	9683	2	50	9	N	45					72
03	12183	X	10284	-0-	-1899	-0-	10253	2	31	9	N	28					100
04	11790	X	11071	-0-	-719	-0-	11046	2	25	9	N	23					123
05	10788	X	9463	-0-	-1325	-0-	9442	2	21	9	N	19					142

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

12	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					20
01	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					20
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	-0-					20
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					20
*04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	25	1	1026	2	Y	-0-					20
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	90	1	2592	2	Y	18					48
							20	9									
01	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	64	1	2158	2	Y	22					70
							24	9									
02	2660	X	2381	-0-	-279	-0-	80	1	2291	2	Y	9					79
							10	9									
03	2697	X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y	19					98
							21	9									
04	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y	4					102
							4	9									
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	82	1	2426	2	Y	13					115
							14	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

12	775	N	646	-0-	-129	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

12	899	N	755	-0-	-144	-0-	25	1	711	2	Y	17					30
							19	9									
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	21	1	716	2	Y	39	51	1			18
							43	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	21	1	608	2	Y	12					30
							13	9									
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y	11					41
							12	9									
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y	32	45	1			28
							35	9									
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	663	2	Y	19					47
							21	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

12	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	73	1	2126	2	Y	15					39
							17	9									
01	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	63	1	2103	2	Y	21					60
							23	9									
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	2	Y	8					68
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y	20					88
							22	9									
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	6					94
							7	9									
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2388	2	Y	12					106
							13	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	110	1	3178	2	N	193	189	1			48
							212	9									
01	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	96	1	3221	2	N	181	181	1			48
							199	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	102	1	2932	2	N	181	184	1			45
							199	9									
03	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	89	1	2619	2	N	131					176
							144	9									
04	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	65	1	2667	2	N	103	187	1			92
							113	9									
05	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	95	1	2812	2	N	166	182	1			76
							183	9									

DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	51	1	1467	2	Y	-0-					23
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1779	2	Y	-0-					23
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	23	1	652	2	Y	-0-					23
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	79	1	2313	2	Y	-0-					23
*04	1770	N	908	-0-	-862	-0-	22	1	886	2	Y	-0-					23
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					23

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

12	4402	X	2596	-0-	-1806	-0-	87	1	2509	2	Y	-0-					46
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	108	1	3609	2	Y	-0-					46
02	4256	X	2489	-0-	-1767	-0-	84	1	2405	2	Y	-0-					46
03	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	84	1	2471	2	Y	-0-					46
*04	4560	X	2568	-0-	-1992	-0-	61	1	2507	2	Y	-0-					46
05	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	79	1	2358	2	Y	-0-					46

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	N	10					70
							11	9									
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	171	1	3138	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	154	1	2846	2	N	20					90
							22	9									
03	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	168	1	2964	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	146	1	2818	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	145	1	2489	2	N	12					102
							13	9									

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
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	66	187	1			126
							73	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	44	1	1485	2	N	44					170
							48	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	47					217
							52	9									
03	2108	N	1400	-0-	-708	-0-	44	1	1291	2	N	59	189	1			87
							65	9									
04	1530	N	971	-0-	-559	-0-	22	1	883	2	N	60					147
							66	9									
05	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	49	1	1467	2	N	53					200
							58	9									

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
12	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	161	1	2969	2	N	1	1	8			121
							1	9									
01	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	127	1	2327	2	N	-0-					121
02	2744	X	1940	-0-	-804	-0-	99	1	1841	2	N	-0-					121
03	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	132	1	2331	2	N	1	1	8			121
							1	9									
04	3030	X	2104	-0-	-926	-0-	104	1	1999	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	3131	X	1993	-0-	-1138	-0-	109	1	1884	2	N	-0-					121

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
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-					178
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-					178
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	N	-0-					178
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					178
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	25	1	352	2	N	10	167	1			21
							11	9									
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	20	1	297	2	N	-0-					21

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	Y	51					88
							56	9									
01	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	54	1	1823	2	Y	97	128	1			57
							107	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	36					93
							40	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	39					132
							43	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	94	129	1			97
							103	9									
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	54					151
							59	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

12	2294	X	2137	-0-	-157	-0-	102	1	1946	2	N	81					222
							89	9									
01	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	83	1	1570	2	N	89	181	1			130
							98	9									
02	2912	X	2163	-0-	-749	-0-	99	1	1979	2	N	77					207
							85	9									
03	3224	X	2047	-0-	-1177	-0-	95	1	1828	2	N	113	183	1			137
							124	9									
04	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	67	1	1676	2	N	64					201
							70	9									
05	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	88	1	1817	2	N	60					261
							66	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	332	1	9595	2	N	378	366	1			95
							416	9									
01	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	233	1	7819	2	N	240	193	1			142
							264	9									
02	9828	X	9083	-0-	-745	-0-	296	1	8478	2	N	281	380	1			43
							309	9									
03	10509	X	8811	-0-	-1698	-0-	281	1	8243	2	N	261	182	1			122
							287	9									
04	10170	X	7633	-0-	-2537	-0-	179	1	7324	2	N	118					240
							130	9									
05	10354	X	8777	-0-	-1577	-0-	280	1	8322	2	N	159	180	1			219
							175	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

*12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	71	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	70	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	63	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	69	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	61	1	1427	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	180	1	3369	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	148	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	130	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2721	-0-	2721	5659	152	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	9063 X	3404	-0-	-5659	-0-	182	1	3222	2	N	-0-					-0-
*05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	155	1	2892	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	N	-0-					-0-
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	24	1	549	2	N	-0-					-0-
02	560 N	413	-0-	-147	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-					-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-					-0-
*05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-					-0-
01	2728 N	2421	-0-	-307	-0-	103	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2212 N	2139	-0-	-73	-0-	95	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2125	-0-	-215	-0-	96	1	2029	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	88	1	2050	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

*12	868 N	779	-0-	-89	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	826	-0-	826	1542	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	818	-0-	-382	1160	37	1	781	2	Y	-0-					-0-
*05	1970 N	810	-0-	-1160	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

*12	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	47	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2218	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3242	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1012	-0-	1012	4254	42	1	970	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	143	1	3235	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1448	-0-	-2675	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2844	-0-	2844	2844	126	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4005	-0-	4005	6849	180	1	3825	2	N	-0-					-0-
04	9976	X	3127	-0-	-6849	-0-	141	1	2986	2	N	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	142	1	3298	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

*12	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	119	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	120	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	111	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	119	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	104	1	1691	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	44	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	2077	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	1999	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*05	3038	N	1039	-0-	-1999	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

*12	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2349	-0-	-534	-0-	100	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2097	-0-	-143	-0-	93	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	100	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	86	1	2010	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

*12	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	130	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	130	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	5560	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	8277	123	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	10681	99	1	2305	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	70	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3336	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1627	-0-	427	3763	73	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1415	-0-	-1685	2078	58	1	1357	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

*12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

*12	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	124	1	2113	2	Y	24	34	1	1	7	18
							26	9									
01	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1952	2	Y	54	57	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	109	1	1753	2	Y	60	53	1			36
							66	9									
03	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3209	85	1	1140	2	Y	51	64	1			23
							56	9									
04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5492	101	1	2140	2	Y	38	35	1			16
							42	9									
05	DLQ G-10		1157	-0-	1157	6649	58	1	1075	2	Y	22	15	1			23
							24	9									

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	64	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	34	-0-	-64	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	42	1	951	2	N	-0-					-0-
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	39	1	835	2	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	37	1	872	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	66	1	1504	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	67	1	1496	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	56	1	1207	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2510	55	1	1178	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1200	N	1467	-0-	267	2777	65	1	1366	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
*05	3100	N	1421	-0-	-1679	1098	57	1	1317	2	Y	43	43	1			4
							47	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

*12	2139	N	1315	-0-	-824	-0-	56	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1803	-0-	-491	-0-	77	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	89	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2116	-0-	2116	4128	95	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	2062	-0-	1162	5290	93	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	913	-0-	-2187	3103	38	1	875	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF.10098 - 11037

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864

*12	14B2 EXT		82	-0-	82	82	3	1	79	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
*05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

*12	899	N	858	-0-	-41	-0-	66	1	792	2	N	-0-					187
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	924	2	N	46	196	1			37
							51	9									
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	55	1	631	2	N	-0-					37
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-					37
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	103	1	704	2	N	3					40
							3	9									
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	71	1	635	2	N	-0-					40

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

*12	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2029	-0-	-451	-0-	87	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	80	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	83	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1403	-0-	-547	-0-	63	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	41	1	944	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	163	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	952	X	222	-0-	-730	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	223	-0-	-797	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	54	-0-	-1000	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

*12	1488	X	321	-0-	-1167	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	388	-0-	-1100	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	431	-0-	-913	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
03	930	X	451	-0-	-479	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

*12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	53	1	1198	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2271	52	1	1106	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	3482	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4666	49	1	1135	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	67	1	807	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	61	1	709	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	DLQ G-10		849	-0-	849	1626	67	1	775	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1200	N	840	-0-	-360	1266	65	1	740	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
*05	2094	N	828	-0-	-1266	-0-	62	1	718	2	Y	44	43	1			4
							48	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

*12	1612	N	496	-0-	-1116	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	147	-0-	-2271	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	74	-0-	-1606	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
03	496	N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1029	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	561	-0-	-639	390	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
*05	938	N	548	-0-	-390	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1805	-0-	-427	-0-	105	1	1674	2	Y	24	38	1	1	7	18
							26	9									
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	103	1	1613	2	Y	54	59	1			30
							59	9									
02	DLQ G-10		1740	-0-	1740	1740	89	1	1585	2	Y	60	55	1			35
							66	9									
03	DLQ G-10		1820	-0-	1820	3560	111	1	1696	2	Y	12	36	1			11
							13	9									
04	1200	N	1912	-0-	712	4272	108	1	1787	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
*05	3100	N	2106	-0-	-994	3278	116	1	1967	2	Y	21	11	1			16
							23	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		23	-0-	23	267	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	355	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56	411	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	164	1	3707	2	Y	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3875	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	159	1	3439	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3570	-0-	3570	7168	160	1	3410	2	Y	-0-					-0-
04	10491	X	3323	-0-	-7168	-0-	150	1	3173	2	Y	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	138	1	3222	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	321	1	2			Y	-0-					-0-
04	602	X	281	-0-	-321	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	2	N	-0-					-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	N	-0-					-0-
05	930	N	435	-0-	-495	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2680	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1905	-0-	705	3385	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2104	-0-	-996	2389	87	1	2017	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

*12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	153	1	3451	2	Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3449	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	149	1	3229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6739	151	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	10395	X	3656	-0-	-6739	-0-	165	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	131	1	3039	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

*12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	57	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	49	1	1148	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

*12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

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

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	25	1	558	2	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	91	1	2069	2	Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	1954	86	1	1868	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	4061	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1954	-0-	754	4815	88	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1847	-0-	-1253	3562	76	1	1771	2	Y	-0-					-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
*12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	103	1	1624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	104	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	3325	108	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	5304	118	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	7037	101	1	1632	2	Y	-0-					-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
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	N	-0-					-0-
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	109	1	2526	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	91	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	89	1	1990	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	83	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	73	1	1691	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	117	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	2	N	-0-					-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

*12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	120	1	2711	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	112	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	88	1	2056	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	91	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	89	1	1255	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	82	1	1194	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	45	1	998	2	N	-0-					-0-
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	41	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	39	1	821	2	N	-0-					-0-
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	66	1	1532	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1389	2	Y	24	37	1	1	7	18
							26	9									
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	93	1	1384	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	85	1	1229	2	Y	60	54	1			38
							66	9									
03	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2908	95	1	1366	2	Y	61	70	1			29
							67	9									
04	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4301	91	1	1281	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
05	DLQ G-10		1354	-0-	1354	5655	85	1	1246	2	Y	21	12	1			19
							23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	83	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2025	-0-	-424	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	79	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1996	-0-	1996	3783	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1943	-0-	743	4526	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1900	-0-	-1200	3326	78	1	1822	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	503	-0-	-737	-0-	21	1	482	2	N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

*12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	106	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	96	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3422	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5262	112	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1693	-0-	1693	6955	99	1	1594	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

*12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	62203	-0-	59103	59103	2562	1	59641	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

*12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	154	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	161	1	3411	2	N	-0-					-0-
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	126	1	2936	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	101	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-					-0-
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	813	-0-	-55	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	839	-0-	-153	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		841	-0-	841	1577	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	791	-0-	-109	1468	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
*05	2254	N	786	-0-	-1468	-0-	32	1	754	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	85	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3781	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2106	-0-	906	4687	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1851	-0-	-1249	3438	76	1	1775	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

*12	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	163	1	1781	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	153	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1948	-0-	1948	3750	174	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5555	157	1	1648	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1591	-0-	1591	7146	148	1	1443	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

*12	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	112	1	2530	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	113	1	2539	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	104	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2715	-0-	2715	5064	122	1	2593	2	Y	-0-					-0-
04	7626	X	2562	-0-	-5064	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	94	1	2192	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	2335	105	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	3489	75	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	3734	X	245	-0-	-3489	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					-0-
*05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	95	1	2213	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

*12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	64	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	1325	59	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2651	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1329	-0-	129	2780	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1284	-0-	-1816	964	53	1	1231	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

*12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	53	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1043	-0-	-245	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	43	1	993	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	181	1	4048	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	174	1	3686	2	N	-0-					-0-
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	149	1	3476	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	1066	47	1	1019	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	2537	66	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1110	-0-	-90	2447	50	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1401	-0-	-1699	748	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

*12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	126	1	2853	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	102	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	2830	125	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	4780	88	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	7789	X	3009	-0-	-4780	-0-	136	1	2873	2	Y	-0-					-0-
*05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

*12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3572	-0-	472	472	150	1	3366	2	Y	51	34	1			17
							56	9									
02	DLQ G-10		2650	-0-	2650	3122	115	1	2487	2	Y	44	36	1			25
							48	9									
03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	6006	130	1	2754	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	8164	X	2158	-0-	-6006	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	176	1	3274	2	N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	190	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	170	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	2	N	-0-					-0-
*05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	168	1	3181	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

*12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2137	50	1	1070	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3209	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		857	-0-	857	4066	35	1	822	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

*12	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	110	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	125	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	111	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5348	128	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	7857	X	2509	-0-	-5348	-0-	113	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	93	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	91	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	83	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2741	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4104	90	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1031	-0-	1031	5135	72	1	959	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

*12	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	110	1	2273	2	Y	24	37	1	2 7		18
							26	9									
01	3503	X	1642	-0-	-1861	-0-	76	1	1509	2	Y	52	57	1			27
							57	9									
02	DLQ G-10		2054	-0-	2054	2054	115	1	1874	2	Y	59	53	1			33
							65	9									
03	DLQ G-10		2441	-0-	2441	4495	136	1	2237	2	Y	62	70	1			25
							68	9									
04	6922	X	2427	-0-	-4495	-0-	137	1	2269	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	21	12	1			20
							23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	96	1	2077	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2369	-0-	2369	4542	106	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1880	-0-	680	5222	85	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1665	-0-	-1435	3787	69	1	1596	2	Y	-0-					-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
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		483	-0-	483	483	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		566	-0-	566	1049	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	740	-0-	-460	589	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
*05	1230	N	641	-0-	-589	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	78	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3650	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2000	-0-	800	4450	90	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1895	-0-	-1205	3245	78	1	1817	2	Y	-0-					-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
*12	3038	X	1202	-0-	-1836	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	1330	-0-	-1708	-0-	57	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		874	-0-	874	1906	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		989	-0-	989	2895	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2666	-0-	2666	5561	110	1	2556	2	Y	-0-					-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
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	40	26	1			14
							44	9									
02	DLQ G-10		310	-0-	310	310	9	1	203	2	Y	89	63	1			40
							98	9									
03	DLQ G-10		152	-0-	152	462	6	1	137	2	Y	8	36	1			12
							9	9									
04	750	N	288	-0-	-462	-0-	13	1	275	2	Y	-0-	9	1			-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	139	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	149	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2777	-0-	-23	-0-	123	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	124	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	122	1	2840	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	156	1	3298	2	N	-0-					-0-
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	157	1	3648	2	N	-0-					-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
*12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	47	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2207	51	1	1086	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1052	-0-	-148	2059	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1150	-0-	-1950	109	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		813	-0-	813	1551	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	782	-0-	-418	1133	35	1	747	2	Y	-0-					-0-
*05	1742	N	609	-0-	-1133	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-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
*12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	76	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1785	-0-	-447	-0-	76	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1745	-0-	1745	3429	78	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1668	-0-	768	4197	75	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	933	-0-	-2167	2030	38	1	895	2	Y	-0-					-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
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2267	-0-	2267	3782	102	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	6816	X	3034	-0-	-3782	-0-	137	1	2897	2	Y	-0-					-0-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3875	X	2801	-0-	-1074	-0-	119	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	539	-0-	-3336	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	128	1	2766	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		788	-0-	788	3682	35	1	753	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	158	-0-	-3682	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	54	1	1261	2	Y	-0-					-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
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	107	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	857	-0-	-459	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1189	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3317	X	703	-0-	-2614	-0-	89	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1022	-0-	-1055	-0-	150	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3112	-0-	3112	3112	403	1	2648	2	Y	55	34	1			21
							61	9									
03	DLQ	G-10	4130	-0-	4130	7242	418	1	3645	2	Y	61	62	1			20
							67	9									
04	DLQ	G-10	5369	-0-	5369	12611	530	1	4828	2	Y	10	30	1			33
							11	9									
05	DLQ	G-10	6280	-0-	6280	18891	558	1	5722	2	Y	-0-	33	1			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1	1649	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	72	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	1469	65	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3097	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1672	-0-	472	3569	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1688	-0-	-1412	2157	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

*12	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	104	1	2346	2	Y	-0-					-0-
01	3069	N	2368	-0-	-701	-0-	101	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	2054	91	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	4533	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	6747	100	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	8950	91	1	2112	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

*12	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	131	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	3296	146	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	6763	156	1	3311	2	Y	-0-					-0-
04	9911	X	3148	-0-	-6763	-0-	142	1	3006	2	Y	-0-					-0-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	124	1	2894	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	323	-0-	323	323	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	651	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	315	-0-	-651	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

*12	2852	X	2186	-0-	-666	-0-	91	1	2069	2	Y	24	37	1	1	7	18
							26	9									
01	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	107	1	2399	2	Y	54	57	1			32
							59	9									
02	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	2099	90	1	1943	2	Y	60	53	1			39
							66	9									
03	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	4125	91	1	1926	2	Y	8	33	1			14
							9	9									
04	6093	X	1968	-0-	-4125	-0-	88	1	1859	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	2	Y	21	11	1			17
							23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	268	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	103	-0-	-268	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1929	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		636	-0-	636	636	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		702	-0-	702	1338	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	701	-0-	-499	839	32	1	669	2	Y	-0-					-0-
*05	1501	N	662	-0-	-839	-0-	27	1	635	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

*12	4464	X	1698	-0-	-2766	-0-	72	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	1650	-0-	-3341	-0-	70	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3916	-0-	3916	3916	173	1	3743	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5025	-0-	5025	8941	226	1	4799	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4927	-0-	4927	13868	222	1	4705	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4520	-0-	4520	18388	186	1	4334	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

*12	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	367	1	7601	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	362	1	7448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	335	1	6648	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7752	-0-	7752	14735	378	1	7374	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7588	-0-	7588	22323	371	1	7217	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7405	-0-	7405	29728	335	1	7070	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

*12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	91	1	2059	2	Y	139	60	1	14	7	97
						153	9									
01	2666 N	2160	-0-	-506	-0-	90	1	2011	2	Y	54	57	1			32
						59	9									
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	82	1	1769	2	Y	60	54	1			38
						66	9									
03	DLQ G-10	1983	-0-	1983	3900	86	1	1830	2	Y	61	70	1			29
						67	9									
04	1200 N	1954	-0-	754	4654	80	1	1698	2	Y	160	105	1			117
						176	9									
*05	3100 N	1915	-0-	-1185	3469	74	1	1732	2	Y	99	166	1			50
						109	9									

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

*12	3317 X	3020	-0-	-297	-0-	128	1	2892	2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	127	1	2848	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	126	1	2734	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6071	144	1	3067	2	Y	-0-	-0-
04	9217 X	3146	-0-	-6071	-0-	142	1	3004	2	Y	-0-	-0-
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	126	1	2932	2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

*12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	83	1	1883	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	75	1	1624	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3572	84	1	1789	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1846	-0-	646	4218	83	1	1763	2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	1820	-0-	-1280	2938	75	1	1745	2	Y	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	41	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		853	-0-	853	853	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		947	-0-	947	1800	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	932	-0-	32	1832	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
*05	2726	N	894	-0-	-1832	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

*12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1443	-0-	1443	1443	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2830	62	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4247	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5562	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

*12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2650	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1325	-0-	125	2775	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1279	-0-	-1821	954	53	1	1226	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

*12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1644	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	802	-0-	-398	1246	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
*05	2021	N	775	-0-	-1246	-0-	32	1	743	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

*12	5828	X	1838	-0-	-3990	-0-	78	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	568	-0-	-4299	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	4311	191	1	4120	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3483	-0-	3483	7794	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
04	10228	X	2434	-0-	-7794	-0-	110	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	93	1	2156	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	74	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	64	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3063	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1560	-0-	360	3423	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1613	-0-	-1487	1936	66	1	1547	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

*12	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	238	-0-	238	448	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	249	-0-	-448	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

*12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	88	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	92	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	86	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	89	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	80	1	1853	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

*12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-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	320	-0-	320	320	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1869	64	1	1485	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

*12	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2194	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2144	-0-	2144	2144	95	1	2049	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	4418	102	1	2172	2	Y	-0-					-0-
04	6657	X	2239	-0-	-4418	-0-	101	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	86	1	2000	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1300	-0-	1300	1300	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	2885	71	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	4308	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1356	-0-	1356	5664	56	1	1300	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

*12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	2201	52	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	3333	51	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	4449	46	1	1070	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1498	-0-	1498	1498	91	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3184	105	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4758	100	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6160	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	70	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	59	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	52	1	1205	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

*12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	71	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	68	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	59	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	2739	63	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1289	-0-	89	2828	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1338	-0-	-1762	1066	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	172	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	158	1	3545	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	176	1	3801	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4134	-0-	4134	8111	186	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4306	-0-	4306	12417	194	1	4112	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4268	-0-	4268	16685	176	1	4092	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		283	-0-	283	536	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	798	N	262	-0-	-536	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

*12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	60	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3022	75	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1548	-0-	348	3370	70	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1457	-0-	-1643	1727	60	1	1397	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 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
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	342	-0-	-123	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		318	-0-	318	318	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		329	-0-	329	647	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	309	-0-	-647	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		320	-0-	320	622	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	935	N	313	-0-	-622	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-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
*12	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	146	1	3300	2	Y	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	146	1	3265	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2982	-0-	2982	2982	132	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3372	-0-	3372	6354	152	1	3220	2	Y	-0-					-0-
04	9599	X	3245	-0-	-6354	-0-	146	1	3099	2	Y	-0-					-0-
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	98	1	2292	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	55	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	54	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2428	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1283	-0-	83	2511	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1095	-0-	-2005	506	45	1	1050	2	Y	-0-					-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
*12	2635	X	2342	-0-	-293	-0-	99	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2121	-0-	-514	-0-	91	1	2030	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2847	-0-	2847	5118	128	1	2719	2	Y	-0-					-0-
04	8499	X	3381	-0-	-5118	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	116	1	2689	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4123	X	3797	-0-	-326	-0-	161	1	3636	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	162	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	147	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3590	-0-	3590	6905	161	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	10370	X	3465	-0-	-6905	-0-	156	1	3309	2	N	-0-					-0-
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3374	2	N	-0-					-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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9094 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	24	38	1	1	7	18
							26	9									
01	1798	N	251	-0-	-1547	-0-	31	1	207	2	Y	12	30	1			17
							13	9									
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	DLQ G-10		242	-0-	242	257	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	264	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3334	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2621	-0-	1421	4755	118	1	2503	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1786	-0-	-1314	3441	74	1	1712	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	150	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	87	-0-	-150	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	2	Y	24	37	1	2	7	18
							26	9									
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	56	1	1254	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	51	1	1109	2	Y	60	56	1			33
							66	9									
03	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2560	57	1	1209	2	Y	62	71	1			24
							68	9									
04	1200	N	1262	-0-	62	2622	56	1	1185	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
*05	3100	N	1239	-0-	-1861	761	50	1	1166	2	Y	21	12	1			19
							23	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	73	1	1702	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

*12	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	95	1	2138	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	97	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	86	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4141	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1884	-0-	984	5125	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1521	-0-	-1579	3546	63	1	1458	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	496	N	263	-0-	-233	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	202	-0-	-294	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	132	-0-	132	313	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	156	-0-	-313	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-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
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2055	-0-	-394	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2003	-0-	2003	3846	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	5756	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1810	-0-	1810	7566	75	1	1735	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	93	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	N	-0-					-0-
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	82	1	1899	2	N	-0-					-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
*12	744	N	463	-0-	-281	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	437	-0-	-586	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	384	-0-	384	875	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	504	-0-	504	1379	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	516	-0-	516	1895	21	1	495	2	Y	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	81	1	1747	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3816	89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	1838	-0-	938	4754	83	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1546	-0-	-1554	3200	64	1	1482	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

*12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	64	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	66	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	700	-0-	-819	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

*12	2356	N	1938	-0-	-418	-0-	82	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	1921	-0-	-838	-0-	82	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2635	-0-	2635	4615	118	1	2517	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2749	-0-	1549	6164	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2222	-0-	-878	5286	92	1	2130	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

*12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	87	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	55	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2237	-0-	2237	2237	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		829	-0-	829	3066	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	4095	X	1029	-0-	-3066	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
*05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	91	1	2109	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	83	1	1168	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	77	1	1066	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2382	85	1	1143	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3539	81	1	1076	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	DLQ G-10		1203	-0-	1203	4742	79	1	1124	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

*12	5735	X	3670	-0-	-2065	-0-	277	1	3345	2	Y	44	72	1	3 7		35
							48	9									
01	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	204	1	4571	2	Y	54	78	1			41
							59	9									
02	DLQ G-10		4351	-0-	4351	4351	190	1	4096	2	Y	59	61	1			39
							65	9									
03	DLQ G-10		4662	-0-	4662	9013	236	1	4359	2	Y	61	76	1			24
							67	9									
04	13211	X	4198	-0-	-9013	-0-	188	1	3989	2	Y	19	23	1			13
							21	9									
*05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	169	1	3942	2	Y	21	12	1			22
							23	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
*12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	190	1	4294	2	Y	24	38	1	1	7	18
							26	9									
01	5239	X	4437	-0-	-802	-0-	187	1	4191	2	Y	54	58	1			31
							59	9									
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	167	1	3618	2	Y	60	55	1			36
							66	9									
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	8077	187	1	3972	2	Y	61	70	1			27
							67	9									
04	12115	X	4038	-0-	-8077	-0-	181	1	3836	2	Y	19	23	1			10
							21	9									
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	151	1	3510	2	Y	21	12	1			19
							23	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

*12	14B2 EXT		552	-0-	552	552	23	1	529	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		659	-0-	659	1211	28	1	631	2	N	-0-					-0-
02	1651	X	440	-0-	-1211	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	54	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	28	-0-	-54	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

*12	3193	X	2352	-0-	-841	-0-	100	1	2252	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	107	1	2395	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2478	-0-	2478	2478	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		941	-0-	941	3419	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	4156	X	737	-0-	-3419	-0-	33	1	704	2	Y	-0-					-0-
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	58	1	1355	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		562	-0-	562	1144	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	1614	X	470	-0-	-1144	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
*05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

*12	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	147	1	3319	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3344	-0-	-1027	-0-	143	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2884	-0-	2884	2884	127	1	2757	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5785	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	8818	X	3033	-0-	-5785	-0-	137	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	121	1	2806	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	64	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	81	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	3704	84	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1842	-0-	642	4346	83	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1496	-0-	-1604	2742	62	1	1434	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

*12	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	105	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	119	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	98	1	2113	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2167	-0-	-263	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2061	-0-	-388	-0-	85	1	1976	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	120	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	130	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	124	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	2951	N	2938	-0-	-13	-0-	132	1	2806	2	N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	94	1	2187	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

*12	2232	X	426	-0-	-1806	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	463	-0-	-126	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	823	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	436	-0-	-764	59	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	374	N	315	-0-	-59	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

*12	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
01	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	N	121	-0-	-215	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

*12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	113	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	101	1	2355	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	N	-0-					-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
*12	434	N	417	-0-	-17	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2024	-0-	2024	2428	90	1	1908	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
04	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5401	133	1	2819	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
05	DLQ G-10		2595	-0-	2595	7996	106	1	2474	2	Y	14	8	1			13
							15	9									

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
*12	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	371	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	397	1	3117	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	371	1	2715	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6079	389	1	2604	2	Y	-0-					-0-
04	8842	X	2763	-0-	-6079	-0-	349	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	404	1	2869	2	Y	-0-					-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
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	104	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2371	-0-	-512	-0-	101	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	105	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	93	1	2160	2	N	-0-					-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
*12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	96	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	84	1	1195	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	79	1	1100	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2441	85	1	1153	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
04	1200	N	1311	-0-	111	2552	88	1	1221	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*05	3100	N	1218	-0-	-1882	670	80	1	1136	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

*12	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	123	1	2789	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	122	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	121	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2898	-0-	2898	5641	130	1	2768	2	Y	-0-					-0-
04	8390	X	2749	-0-	-5641	-0-	124	1	2625	2	Y	-0-					-0-
*05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	97	1	2258	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

*12	1395	N	900	-0-	-495	-0-	61	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	89	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		944	-0-	944	2075	65	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1214	-0-	14	2089	83	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*05	2436	N	347	-0-	-2089	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

*12	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	135	1	3048	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	134	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2780	-0-	2780	5410	125	1	2655	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2637	-0-	2637	8047	119	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2618	-0-	2618	10665	108	1	2510	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

*12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	37	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	47	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		938	-0-	938	938	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1963	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	997	-0-	-203	1760	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	N	968	-0-	-1760	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945 X	2135	-0-	-810	-0-	90	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	1908	-0-	-1037	-0-	81	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	106	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2484	-0-	-461	-0-	102	1	2382	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

*12	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	569	1	1124	2	Y	24	37	1	1	7	18
						26	9									
01	2666 N	1585	-0-	-1081	-0-	468	1	1066	2	Y	46	53	1			28
						51	9									
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	272	1	732	2	Y	46	45	1			29
						51	9									
03	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2355	288	1	977	2	Y	32	46	1			15
						35	9									
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	3815	465	1	981	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
05	DLQ G-10	1191	-0-	1191	5006	454	1	730	2	Y	6	5	1			6
						7	9									

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1070	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	78	1	1047	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	974	-0-	974	974	70	1	904	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2058	78	1	1006	2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	1939	77	1	1004	2	Y	-0-		-0-
*05	3031 N	1092	-0-	-1939	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

*12	930 N	613	-0-	-317	-0-	26	1	587	2	Y	-0-		-0-
01	930 N	587	-0-	-343	-0-	25	1	562	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	18	1	398	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	508	-0-	508	924	23	1	485	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	1464	24	1	516	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	669	-0-	669	2133	28	1	641	2	Y	-0-		-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

*12	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1186	-0-	1186	1186	52	1	1134	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	2737	70	1	1481	2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1305	-0-	105	2842	59	1	1246	2	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	1373	-0-	-1727	1115	57	1	1316	2	Y	-0-		-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

*12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	150	1	3381	2	N	-0-		-0-
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	152	1	3398	2	N	-0-		-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	137	1	2953	2	N	-0-		-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-		-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	153	1	3246	2	N	-0-		-0-
*05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	136	1	3177	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	136	1	3087	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	135	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	129	1	2788	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3051	-0-	3051	5968	137	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	8921	X	2953	-0-	-5968	-0-	133	1	2820	2	N	-0-			-0-
*05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	110	1	2565	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	92	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1797	-0-	-359	-0-	79	1	1718	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	81	1	1719	2	N	-0-			-0-
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

*12	1550	X	938	-0-	-612	-0-	40	1	898	2	Y	-0-			-0-
01	1302	X	889	-0-	-413	-0-	38	1	851	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	192	1	4148	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		7408	-0-	7408	11748	333	1	7075	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	7146	-0-	6246	17994	322	1	6824	2	Y	-0-			-0-
*05	24895	X	6901	-0-	-17994	-0-	284	1	6617	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

*12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1194	53	1	1141	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2548	61	1	1293	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3914	62	1	1304	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1058	-0-	1058	4972	44	1	1014	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

*12	620	N	477	-0-	-143	-0-	20	1	457	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	18	1	396	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	794	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	151	25	1	532	2	Y	-0-			-0-
*05	525	N	374	-0-	-151	-0-	15	1	359	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

*12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	41	1	936	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	977	-0-	-108	-0-	42	1	935	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	39	1	835	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1928	47	1	1007	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1015	-0-	-185	1743	46	1	969	2	Y	-0-			-0-
*05	2723	N	980	-0-	-1743	-0-	40	1	940	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	81	1	1138	2	Y	24	36	1	1	7	19
							26	9									
01	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	79	1	1070	2	Y	80	76	1			39
							88	9									
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	71	1	951	2	Y	70	65	1			44
							77	9									
03	DLQ G-10		1423	-0-	1423	2522	91	1	1265	2	Y	61	78	1			27
							67	9									
04	1200	N	1276	-0-	76	2598	85	1	1170	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
*05	3100	N	1129	-0-	-1971	627	75	1	1031	2	Y	21	13	1			20
							23	9									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		963	-0-	963	963	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	2914	X	952	-0-	-1962	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
*05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	67	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	59	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

*12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1961	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1456	-0-	256	2217	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1738	-0-	-1362	855	72	1	1666	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

*12	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	314	1	1472	2	Y	24	38	1	1	7	18
							26	9									
01	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	98	1	1492	2	Y	54	59	1			29
							59	9									
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	92	1	1377	2	Y	60	56	1			33
							66	9									
03	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3043	94	1	1347	2	Y	61	70	1			24
							67	9									
04	1200	N	636	-0-	-564	2479	28	1	593	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
*05	2891	N	412	-0-	-2479	-0-	17	1	395	2	Y	-0-	7	1			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	85	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	87	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	98	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2353	-0-	2353	4566	106	1	2247	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2081	-0-	2081	6647	94	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1825	-0-	1825	8472	75	1	1750	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

*12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	70	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	68	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	3249	77	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1539	-0-	339	3588	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1488	-0-	-1612	1976	61	1	1427	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

*12	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	89	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	92	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	91	1	1977	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2194	-0-	2194	4262	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	2138	-0-	938	5200	96	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2009	-0-	-1091	4109	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

*12	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	952	-0-	-288	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		790	-0-	790	790	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		912	-0-	912	1702	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	757	-0-	-143	1559	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
*05	2164	N	605	-0-	-1559	-0-	25	1	580	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

*12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	74	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1724	-0-	-384	-0-	74	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	66	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	74	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	65	1	1522	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

*12	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	65	1	1459	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	87	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	65	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

*12	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	145	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3491	-0-	-756	-0-	149	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3053	-0-	3053	3053	135	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3682	-0-	3682	6735	165	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	9988	X	3253	-0-	-6735	-0-	147	1	3106	2	N	-0-					-0-
*05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	124	1	2883	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	2	N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

*12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	101	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2016 X	1977	-0-	-39	-0-	87	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	2067	-0-	-93	-0-	93	1	1974	2	N	-0-					-0-
*05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	104	1	2413	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1578	-0-	-189	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1360	-0-	1360	1360	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	2988	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1638	-0-	438	3426	74	1	1564	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1604	-0-	-1496	1930	66	1	1538	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	264	-0-	264	264	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	539	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	831 N	292	-0-	-539	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

*12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	30	1	670	2	Y	23	36	1	1 7		18
						25	9									
01	1240 N	816	-0-	-424	-0-	32	1	727	2	Y	52	55	1			30
						57	9									
02	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	57	1	1229	2	Y	60	52	1			38
						66	9									
03	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2782	61	1	1305	2	Y	58	70	1			26
						64	9									
04	DLQ G-10	567	-0-	567	3349	25	1	524	2	Y	16	21	1			9
						18	9									
05	DLQ G-10	1593	-0-	1593	4942	65	1	1505	2	Y	21	12	1			18
						23	9									

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

*12	5115 X	2698	-0-	-2417	-0-	114	1	2584	2	Y	-0-					-0-
01	5394 X	3562	-0-	-1832	-0-	152	1	3410	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	199	1	4310	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	8606	184	1	3913	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4390	-0-	4390	12996	198	1	4192	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4011	-0-	4011	17007	165	1	3846	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	1238	1	5545	2	Y	133	57	1	14	7	91
							146	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1239	1	5432	2	Y	-0-	29	1			2
02	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	953	1	2212	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10		4392	-0-	4392	7557	1159	1	3180	2	Y	48	37	1			11
							53	9									
04	13195	X	5638	-0-	-7557	-0-	764	1	4856	2	Y	16	22	1			24
							18	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	637	1	2719	2	Y	127	116	1			35
							140	9									

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

*12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	896	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	884	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	784	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1915	-0-	1915	3577	857	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	5389	X	1812	-0-	-3577	-0-	884	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	509	1	366	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

*12	3100	N	3369	-0-	269	269	143	1	3226	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3048	-0-	-52	217	130	1	2918	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2676	-0-	276	493	118	1	2558	2	Y	-0-					-0-
03	1899	X	1406	-0-	-493	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	2	Y	-0-					-0-
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2492	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

*12	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	82	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	73	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3509	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1795	-0-	595	4104	81	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1772	-0-	-1328	2776	73	1	1699	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	47	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	989	44	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2078	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	1804	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	2583	N	779	-0-	-1804	-0-	32	1	747	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2347	-0-	-257	-0-	100	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	94	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	101	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	83	1	1931	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

*12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	212	1	4700	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	206	1	4624	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	3775	184	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4672	-0-	4672	8447	240	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4269	-0-	4269	12716	221	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4259	-0-	4259	16975	204	1	4055	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

*12	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	247	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5333	-0-	-1735	-0-	228	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4842	-0-	4842	4842	214	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4889	-0-	4889	9731	220	1	4669	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3578	-0-	3578	13309	161	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5496	-0-	5496	18805	226	1	5270	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

*12	12338	X	3120	-0-	-9218	-0-	132	1	2988	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	7375	-0-	-5242	-0-	315	1	7060	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	458	1	9902	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10388	-0-	10388	20748	467	1	9921	2	Y	-0-					-0-
04	30383	X	9635	-0-	-20748	-0-	435	1	9200	2	Y	-0-					-0-
*05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	391	1	9104	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

*12	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	1058	1	23924	2	N	280					413
							308	9									
01	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	741	1	16618	2	N	78	388	1			103
							86	9									
02	DLQ G-10		13049	-0-	13049	13049	576	1	12451	2	N	20					123
							22	9									
03	DLQ G-10		13653	-0-	13653	26702	610	1	12969	2	N	67					190
							74	9									
04	38683	X	11981	-0-	-26702	-0-	538	1	11401	2	N	38					228
							42	9									
*05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	391	1	9101	2	N	20					248
							22	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19902	X	15360	-0-	-4542	-0-	677	1	14604	2	Y	72	113	1	4	7	57
							79	9									
01	20491	X	14985	-0-	-5506	-0-	662	1	14145	2	Y	162	175	1			92
							178	9									
02	DLQ G-10		12959	-0-	12959	12959	591	1	12171	2	Y	179	164	1			107
							197	9									
03	DLQ G-10		13929	-0-	13929	26888	617	1	13110	2	Y	184	216	1			75
							202	9									
04	DLQ G-10		13073	-0-	13073	39961	587	1	12423	2	Y	57	70	1			29
							63	9									
05	DLQ G-10		12546	-0-	12546	52507	514	1	11962	2	Y	64	37	1			56
							70	9									

MARATHON OIL COMPANY 525380
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-				64
01	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	64	1	1368	2	N	-0-				64
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	2	N	-0-				64
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284	2	N	-0-				64
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT				64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1				73
01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-				73
02	2324	X	145	-0-	-2179	-0-	145	2			N	-0-				73
03	2635	X	127	-0-	-2508	-0-	127	2			N	-0-				73
04	2550	X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-				73
05	2635	X	159	-0-	-2476	-0-	159	2			N	-0-				73

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
12	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					83
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					83
02	3304	X	3261	-0-	-43	-0-	3261	2			N	-0-					83
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					83
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					83
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	1955	2	2	9	N	2					97
01	2511	N	1385	-0-	-1126	-0-	1379	2	6	9	N	5					102
02	2240	N	1078	-0-	-1162	-0-	1078	2			N	-0-					102
03	1953	N	1024	-0-	-929	-0-	1024	2			N	-0-					102
04	1350	N	203	-0-	-1147	-0-	203	2			N	-0-					102
05	1209	N	246	-0-	-963	-0-	243	2	3	9	N	3					105

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	2			N	-0-					174
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4349	2	1	9	N	1					175
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					175
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					175
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					175
*05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					175

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
12	12648	X	9273	-0-	-3375	-0-	9247	2	26	9	N	24					122
01	14415	X	9503	-0-	-4912	-0-	9461	2	42	9	N	38					160
02	13020	X	9511	-0-	-3509	-0-	9461	2	50	9	N	45					205
03	14415	X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5					210
04	11130	X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1			50
05	10540	X	5794	-0-	-4746	-0-	5794	2			N	-0-					50

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
12	961	N	235	-0-	-726	-0-	235	2			N	-0-					73
01	868	N	214	-0-	-654	-0-	214	2			N	-0-					73
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					73
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					73
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					73
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					73

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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					40
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					40
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					40
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					40
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					40
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					40

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
12	3379	X	2121	-0-	-1258	-0-	2121	2			Y	-0-					6
01	2821	X	1530	-0-	-1291	-0-	1530	2			Y	-0-					6
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					6
03	2821	X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					6
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1	1	8			6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

12	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	103	1	3429	2	N	11					99
							12	9									
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	107	1	3553	2	N	55					154
							61	9									
02	3136	X	2909	-0-	-227	-0-	85	1	2824	2	N	-0-					154
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-					154
04	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12					166
							13	9									
05	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	99	1	3293	2	N	41	167	1			40
							45	9									

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	38	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	978	-0-	-1192	-0-	28	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1502	-0-	-94	-0-	44	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2187	2	N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	166	1	5543	2	N	-0-					167
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	161	1	5354	2	N	-0-					167
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	129	1	4301	2	N	18					185
							20	9									
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70					255
							77	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	182	1			76
							3	9									
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	142	1	4742	2	N	-0-					76

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	62	1	2054	2	N	24	184	1			95
							26	9									
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	62	1	2080	2	N	17					112
							19	9									
02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					112
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-					112
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-					112
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					112

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

12	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	97	1	3221	2	N	-0-					135
01	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	96	1	3209	2	N	-0-					135
02	4004	X	2590	-0-	-1414	-0-	75	1	2515	2	N	-0-					135
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	-0-					135
04	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					135
05	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					135

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9534	-0-	-1378	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	6303	-0-	-4257	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	5786	-0-	-5994	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	60	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	1437	-0-	-2763	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3041	2	86	9	N	78					217
01	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3148	2	100	9	N	91	203	1			105
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2820	2	83	9	N	75					180
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83	9	N	75	182	1			73
04	2700 X	1807	-0-	-893	-0-	1772	2	35	9	N	32					105
05	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2397	2	55	9	N	50					155

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5207	2	342	9	N	311	317	1			447
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4449	2	134	9	N	122	184	1			385
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4746	2	124	9	N	113					498
*03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-	5	1			493
*04	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5347	2	97	9	N	88	187	1			394
*05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5930	2	134	9	N	122	179	1			337

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428

12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	196	1	629	2	N	18					228
						20	9									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	728	1	242	2	N	25					253
						28	9									
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	171	1	461	2	N	15					268
						17	9									
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	175	1	397	2	N	20					288
						22	9									
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					288
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					288

WILD TURKEY WELL #: 1 RRCID -> 144821 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 6401 - 6427

12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	234	1	748	2	N	-0-					187
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	188	1	567	2	N	-0-					187
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	217	1	586	2	N	-0-					187
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	255	1	577	2	N	4					191
						4	9									
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					191
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					191

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	242	1	5412	2	N	23					67
						25	9									
01	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4817	1	216	2	N	28					95
						31	9									
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	N	14					109
						15	9									
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	240	1	5354	2	N	39					148
						43	9									
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	27					175
						30	9									
*05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	15					190
						17	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

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

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

*12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	175	1	3954	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	3983	-0-	-791	-0-	170	1	3813	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	3606	159	1	3447	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	7611	180	1	3825	2	Y	-0-			-0-
04	11778 X	4167	-0-	-7611	-0-	188	1	3979	2	Y	-0-			-0-
*05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

*12	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	62	-0-	62	136	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	192 N	56	-0-	-136	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

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
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	545	1	3097	2	N	-0-					56
01	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	468	1	2194	2	N	3					59
						3	9									
02	3136 X	2191	-0-	-945	-0-	425	1	1766	2	N	-0-					59
03	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-					59
04	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-					59
05	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	429	1	2714	2	N	-0-					59

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	105	1	596	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	284	1	1333	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	352	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	264	1	1672	2	N	-0-					-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

12	3658 #	2924	-0-	-734	-0-	188	1	2736	2	N	-0-					84
01	3472 #	2964	-0-	-508	-0-	183	1	2781	2	N	-0-					84
02	3136 #	2496	-0-	-640	-0-	143	1	2353	2	N	-0-					84
03	3472 #	2888	-0-	-584	-0-	147	1	2741	2	N	-0-					84
04	3060 #	2653	-0-	-407	-0-	174	1	2479	2	N	-0-					84
05	2976 #	2743	-0-	-233	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					84

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

12	1736 #	1550	-0-	-186	-0-	1546	2	4	9	N	4					50
01	1736 #	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1					51
02	1428 #	1414	-0-	-14	-0-	1408	2	6	9	N	5					56
03	1581 #	1548	-0-	-33	-0-	1544	2	4	9	N	4					60
04	1530 #	1465	-0-	-65	-0-	1463	2	2	9	N	2					62
05	1581 #	1469	-0-	-112	-0-	1465	2	4	9	N	4					66

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

12	1333 #	686	-0-	-647	-0-	101	1	572	2	N	12					142
						13	9									
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1					143
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					143
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					143
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					143
*05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	99	1	626	2	N	24					167
						26	9									

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	167	1	948	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	166	1	776	2	N	-0-					-0-
02	952	N	725	-0-	-227	-0-	141	1	584	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	917	-0-	-199	-0-	151	1	766	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	151	1	774	2	N	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	127	1	801	2	N	-0-					-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

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					55
02	392	N	80	-0-	-312	-0-	80	2			N	-0-					55
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					55
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					49
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					49
02	14B	DENY	65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					49
03	14B	DENY	68	-0-	68	133	68	3			N	-0-					49
04	14B	DENY	137	-0-	137	270	137	3			N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270					N	-0-					49

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

12	631		631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					72
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					72
02	14B	DENY	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					72
03	14B	DENY	183	-0-	183	357	183	3			N	-0-					72
04	14B	DENY	370	-0-	370	727	370	3			N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					72

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					23
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					31
*03	558 N	524	-0-	-34	-0-	494	2	30	9	N	27					58
*04	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					58
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					58

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

12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-					28
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	224	2			N	-0-					28
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					28
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	2201 #	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	5613 R	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3832 R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	5430 #	1972	-0-	-3458	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	5611 #	2682	-0-	-2929	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

12	7998 X	5390	-0-	-2608	-0-	5370	2	20	9	N	18					85
01	6603 X	5405	-0-	-1198	-0-	5370	2	35	9	N	32					117
02	DLQ G-10	6115	-0-	6115	6115	6096	2	19	9	N	17					134
03	DLQ G-10	4895	-0-	4895	11010	4873	2	22	9	N	20					154
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11010					N	NO RPT					154
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11010					N	NO RPT					154

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2762	2	7	9	N	6			59
01	2666 X	2621	-0-	-45	-0-	2615	2	6	9	N	5			64
02	2408 X	2361	-0-	-47	-0-	2353	2	8	9	N	7			71
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	2663	2	10	9	N	9			80
04	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2389	2	7	9	N	6			86
05	2759 X	2568	-0-	-191	-0-	2564	2	4	9	N	4			90

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

12	2387 X	1823	-0-	-564	-0-	1815	2	8	9	N	7			80
01	1860 X	1632	-0-	-228	-0-	1617	2	15	9	N	14			94
02	1680 X	1403	-0-	-277	-0-	1386	2	17	9	N	15			109
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13			122
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9			131
05	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1465	2	8	9	N	7			138

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					257
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					257
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

12	14B2 EXT	187	-0-	187	4677	67	2	120	9	N	109	174	1			107
01	14B2 EXT	140	-0-	140	4817	87	2	53	9	N	48					155
02	14B2 EXT	92	-0-	92	4909	50	2	42	9	N	38					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4909					N	NO RPT					193
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4909					N	NO RPT					193

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					147
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					147
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					147
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
04	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					147
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					147

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			342
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			342
02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			342
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			342
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			342
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			342

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			107
01	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			107
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			107
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			107
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			107
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			107

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			200
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			200
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	130	7	N	-0-			70
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					28
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					28
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					28
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					28
*05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

12	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					38
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					38
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					38
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					38
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					28
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	7	1	118	2	N	-0-					28
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					28
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					28
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

12	124	#	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					69
01	124	#	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	2	N	-0-					69
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	2	1	27	2	N	-0-					69
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					69
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-					69
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

12	217	#	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					37
01	217	#	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					37
02	168	#	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	2	N	-0-					37
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-					37
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					37
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					27
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		206	-0-	206	368	206	2			Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	116	3	N	16					227
							18	9									
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	94	3	N	16	184	1			59
							18	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	N	19					78
							21	9									
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	90	3	N	17					95
							19	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	87	3	N	21					116
							23	9									
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	N	16					132
							18	9									

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	30	1			11
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13					24
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	Y	13	29	1			8
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12					20
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5					25
05	1054	N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1			13

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	7	1			3
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3	7	1			2
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3					5
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1			4

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	11	1			4
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	Y	4					8
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3	9	1			2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5					7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					10
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	13	1			5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8	14	1			5
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6					11
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	13	1			3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					16
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	Y	17	23	1			10

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			18
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					18
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	1	1			19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					19
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1			19

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	2	22	9	Y	20	41	1			14
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	Y	20					34
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18	42	1			10
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					25
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12					37
05	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1033	2	9	9	Y	8	32	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10					60
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	94	2	9	9	N	8					68
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	2	9	9	N	8					76
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	8					84
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9					93
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6					99

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	2	14	9	Y	13	25	1			9
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	944	2	14	9	Y	13					22
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	Y	9	25	1			6
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					16
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	712	2	10	9	Y	9					25
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	723	2	8	9	Y	7	23	1			9

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	27	1			10
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	Y	14					24
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	2	12	9	Y	11	28	1			7
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	Y	11					18
04	690	N	382	-0-	-308	-0-	376	2	6	9	Y	5					23
05	713	N	383	-0-	-330	-0-	382	2	1	9	Y	1	12	1			12

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2583	2	7	9	N	6					195
01	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	2582	2	12	9	N	11					206
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	2172	2	10	9	N	9					215
03	2697	X	2692	-0-	-5	-0-	2688	2	4	9	N	4					219
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					224
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	N	3					227

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

12	279	N	190	-0-	-89	-0-	5	1	185	3	N	-0-					121
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					121
02	364	N	94	-0-	-270	-0-	2	1	92	3	N	-0-					121
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					121
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-					121
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					121

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					23
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					23
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					23
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					23
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					37
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					37
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					37
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	14					69
							15	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	15					84
							17	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	21					105
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	32					137
							35	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	70					207
							77	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	70	183	1			94
							77	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	N	7					235
							8	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	7					242
							8	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	6	179	1			69
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	5					74
							6	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	8					82
							9	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	N	7					89
							8	9									

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
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
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	3	2	30	9	N	27					122
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	2	56	9	N	51					173
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	24	2	43	9	N	39					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	24	2	35	9	N	32					244
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	24	2	32	9	N	29					273
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	24	2	51	9	N	46	169	1			150

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19 B	-0-	7	1	254	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	11	1	354	3	N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	26	1	771	3	N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	20	1	592	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	18	1	675	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	25	1	725	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	23	1	760	3	N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	24	1	710	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

12	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	8	1	230	3	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					-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
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	27	1	793	3	N	-0-			193
01	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	22	1	637	3	N	-0-			193
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	16	1	602	3	N	-0-			193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	25	1	723	3	N	-0-			193
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	3	N	-0-			193
05	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	19	1	565	3	N	1			194
						1	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	3	N	-0-			203
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	18	1	510	3	N	-0-			203
02	448 N	283	-0-	-165 B	-0-	7	1	270	3	N	5			208
						6	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	203	-0-	-293 B	-0-	7	1	190	3	N	5			213
						6	9							
04	510 N	136	-0-	-374 B	-0-	4	1	126	3	N	5			218
						6	9							
*05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	11	1	425	3	N	3			221
						3	9							

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	3	N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	5	1	204	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	9	1	299	3	N	-0-			-0-
*05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	2	1	94	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	7	1	200	3	N	-0-			243
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-			243
02	196 N	151	-0-	-45 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	201	3	N	-0-			243
04	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			243
*05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	5	1	165	3	N	-0-			243

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
*11	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	11	1	341	3	N	-0-					200
12	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	10	1	294	3	N	5					205
						6	9									
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	3	N	1	157	1			49
						1	9									
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	10	1	357	3	N	2					51
						2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	13	1	360	3	N	1					52
						1	9									
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	11	1	371	3	N	3					55
						3	9									
05	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	12	1	356	3	N	1					56
						1	9									

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

12	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	25	1	745	3	N	-0-					187
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	18	1	526	3	N	-0-					187
02	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	15	1	563	3	N	-0-					187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	560	-0-	-215 B	-0-	19	1	541	3	N	-0-					187
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	16	1	528	3	N	-0-					187
05	651 N	327	-0-	-324 B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					187

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	6	1	186	3	N	-0-					126
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					126
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	4	1	155	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					126
04	120 N	29	-0-	-91 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-					126
05	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	255	3	N	6					102
						7	9									
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-					102
02	224 N	91	-0-	-133 B	-0-	2	1	83	3	N	5					107
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	9	1	260	3	N	1					108
						1	9									
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	9	1	282	3	N	4					112
						4	9									
*05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	259	3	N	-0-					112

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	39	1	1173	3	N	5					75
							6	9									
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	34	1	979	3	N	2					77
							2	9									
02	896	N	808	-0-	-88 B	-0-	21	1	780	3	N	6					83
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	842	-0-	-367 B	-0-	28	1	813	3	N	1					84
							1	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	33	1	1092	3	N	6					90
							7	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	33	1	999	3	N	-0-					90

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
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	8	1	247	3	N	4					100
							4	9									
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	9	1	251	3	N	-0-					100
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	4	1	164	3	N	3					103
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	3	N	-0-					103
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	3					106
							3	9									
*05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					106

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
12	961	N	727	-0-	-234 B	-0-	23	1	697	3	N	6					77
							7	9									
01	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	29	1	852	3	N	-0-					77
02	924	N	776	-0-	-148 B	-0-	20	1	756	3	N	-0-					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	29	1	832	2	N	-0-					77
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	26	1	864	3	N	-0-					77
05	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	25	1	761	3	N	-0-					77

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
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	4					106
							4	9									
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	3					109
							3	9									
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	216	3	N	3					112
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	189	3	N	7					119
							8	9									
04	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	5	1	163	3	N	2					121
							2	9									
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	7	1	204	3	N	5					126
							6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					145
						6	9									
01	310 N	172	-0-	-138 B	-0-	6	1	163	3	N	3					148
						3	9									
02	224 N	181	-0-	-43 B	-0-	5	1	173	3	N	3					151
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	7	1	194	3	N	4					155
						4	9									
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	3	N	5					160
						6	9									
*05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	3					163
						3	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	45	1	1370	3	N	7					30
						8	9									
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	39	1	1145	3	N	-0-					30
02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	28	1	1050	3	N	3					33
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 N	1227	-0-	-199 B	-0-	41	1	1186	3	N	-0-					33
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	39	1	1292	3	N	4					37
						4	9									
*05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					37

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	150	3	N	1					53
						1	9									
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	5	1	132	3	N	-0-					53
02	140 N	103	-0-	-37 B	-0-	2	1	95	3	N	5					58
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					58
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	4					62
						4	9									
*05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					62

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					45
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					99
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					99
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					99
03	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					99
04	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2			N	-0-					99
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	2			N	-0-					99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-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

12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					37
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					37
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					37
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					41
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					41
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					41
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					41
04	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					41
05	1240	N	677	-0-	-563	-0-	677	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-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
12	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					68
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					68
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					68
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					68
04	4020 X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					68
05	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

12	1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	2			N	-0-					69
01	1085 N	409	-0-	-676	-0-	409	2			N	-0-					69
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					69
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					69
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					69
*05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					69

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171610 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 8631 - 9000

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					20
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					20
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

12	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

12	8897 X	8254	-0-	-643	-0-	8163	2	91	9	N	83	185	1			50
01	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8189	2	172	9	N	156					206
02	7644 X	7194	-0-	-450	-0-	7172	2	22	9	N	20					226
03	8463 X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135	9	N	123	187	1			162
04	8100 X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46	9	N	42					204
05	8370 X	7936	-0-	-434	-0-	7921	2	15	9	N	14	183	1			35

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	551	2	22	9	Y	20					82
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	Y	5					87
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	2	7	9	Y	6					93
03	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			93
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					93
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					93

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BEEZLEY WELL #: 1 RRCID -> 078190 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2561	2	78 9	N	71	173	1			226
01	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2234	2	53 9	N	48					274
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2171	2	80 9	N	73					347
03	2480	N	1967	-0-	-513	-0-	1914	2	53 9	N	48	185	1			210
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2207	2	61 9	N	55					265
*05	3100	N	3105	-0-	5	5	3036	2	69 9	N	63					328

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	236	2	28 9	Y	25					201
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	280	2	25 9	Y	23					224
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-					224
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1031	2	44 9	Y	40	173	1			91
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2 9	Y	2					93
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36 9	Y	33					126

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	2718	-0-	-351	-0-	99	1	2584	2	N	32	182	1			83
						35	9									
01	3069	2271	-0-	-798	-0-	125	1	2146	2	N	-0-					83
02	2731	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2562	2	N	43					126
						47	9									
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2787	2	N	23					149
						25	9									
*04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	147	1	2749	2	N	36					185
						40	9									
05	2232	2970	-0-	738	738	135	1	2820	2	N	14	4	8			195
						15	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-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	29					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

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

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
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					40
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					40
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
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
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	234	1	835	2	N	-0-					34
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	242	1	1070	2	N	-0-					34
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	221	1	747	2	N	-0-					34
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18					52
							20	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	450	1	925	2	N	-0-					52
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					52

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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	245	1	875	2	N	3					58
							3	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	253	1	1120	2	N	20					78
							22	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	226	1	764	2	N	14					92
							15	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75					167
							83	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	317	1	653	2	N	36					203
							40	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					203

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	849	1	2952	2	N	132	180	1			143
							145	9									
01	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	319	1	2237	2	N	203	294	1			52
							223	9									
02	3976	X	2958	-0-	-1018	-0-	266	1	2487	2	N	186					238
							205	9									
03	4402	X	2369	-0-	-2033	-0-	199	1	1979	2	N	174	373	1			39
							191	9									
04	4260	X	2832	-0-	-1428	-0-	220	1	2426	2	N	169					208
							186	9									
05	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	274	1	2756	2	N	170	184	1			194
							187	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WEED A WELL #: 2 RRCID -> 221485 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9722 - 9948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	550	1	1914	2	N	168	196	1			110
							185	9									
01	2418	X	1799	-0-	-619	-0-	206	1	1442	2	N	137					247
							151	9									
02	T. A.		1179	-0-	1179	1179	94	1	874	2	N	192					439
							211	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1			347
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1			232
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1179					N	75					307

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	32	190	1			46
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1507	2	N	34					80
							37	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	177	1	1652	2	N	29					109
							32	9									
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35					144
							39	9									
04	3000	N	1956	-0-	-1044	1573	160	1	1768	2	N	25					169
							28	9									
*05	3100	N	1845	-0-	-1255	318	164	1	1653	2	N	25					194
							28	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	2	2	N	22	191	1			25
							24	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	44					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					85
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18					192

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	3					143
							3	9									
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	130	1	1169	2	N	170					313
							187	9									
02	1988	N	1342	-0-	-646	-0-	131	1	1182	2	N	26	182	1			157
							29	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
							7	9									
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163
05	1488	N	721	-0-	-767	-0-	72	1	647	2	N	2					165
							2	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1375	2	23	9	N	21					183
01	1612	N	1105	-0-	-507	-0-	1035	2	70	9	N	64					247
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10	185	1			72
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	626	-0-	-986	-0-	624	2	2	9	N	2					80

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
12	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2858	2	78	9	N	71					221
01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2838	2	80	9	N	73	184	1			110
02	2632	X	2599	-0-	-33	-0-	2530	2	69	9	N	63					173
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820	N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73
05	2883	N	2700	-0-	-183	-0-	2622	2	78	9	N	71					144

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
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	123	1	596	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	131	1	633	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	152	1	733	2	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-
05	992	N	506	-0-	-486	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7404		-0-	-0-	-7404	-0-					N	-0-					-0-
02	34552		14355	-0-	-20197	-0-	804	1	13008	2	N	494	363	1			131
							543	9									
03	38254		47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1			412
							1550	9									
*04	42734		33610	-0-	-9124	-0-	1470	1	31110	2	N	936	990	1			358
							1030	9									
05	38254		30173	-0-	-8081	-0-	1495	1	27809	2	N	790	821	1			327
							869	9									

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	4260		-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
02	19880		3242	-0-	-16638	-0-	220	1	2930	2	N	84					84
							92	9									
03	22010		8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1			276
							616	9									
04	21300		8674	-0-	-12626	-0-	480	1	7526	2	N	607	613	1			270
							668	9									
05	22010		9996	-0-	-12014	-0-	519	1	8769	2	N	644	629	1			285
							708	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	10388	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					-0-
02	41552	NO RPT	-0-	-41552	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46004	NO RPT	-0-	-46004	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44520	NO RPT	-0-	-44520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46004	NO RPT	-0-	-46004	-0-					N	NO RPT					-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

12	16647 #	5105	-0-	-11542	-0-	5104	3	1	9	Y	1	133	1			57
01	9610 #	1443	-0-	-8167	-0-	1368	3	75	9	Y	68	108	1			17
02	8680 #	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	2					19
03	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	3					22
04	9480 R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1			108
05	5115 #	2283	-0-	-2832	-0-	1441	3	842	9	Y	765	785	1			88

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

12	22196 X	21976	-0-	-220	-0-	2709	1	19190	3	N	70	333	1			98
						77	9									
01	21421 X	21035	-0-	-386	-0-	1791	1	19064	3	N	164					262
						180	9									
02	DLQ G-10	18575	-0-	18575	18575	1516	1	16934	3	N	114	168	1			208
						125	9									
03	DLQ G-10	19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98					306
						108	9									
04	59578 X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-					306
*05	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	2648	1	18932	3	N	76	164	1			218
						84	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

12	15810 X	6320	-0-	-9490	-0-	781	1	5531	3	N	7					128
						8	9									
01	21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1807	1	19243	3	N	77					205
						85	9									
02	DLQ G-10	19682	-0-	19682	19682	1610	1	17981	3	N	83	166	1			122
						91	9									
03	DLQ G-10	14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33					155
						36	9									
04	35775 X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-					155
*05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					155

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3748	-0-	-508	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418 X	1963	-0-	-455	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	3841	-0-	-3785	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	11732 X	2680	-0-	-9052	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
*05	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

12	65131 X	35799	-0-	-29332	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
01	68096 X	68096	-0-	-0-	-0-	68096	2			N	-0-					-0-
02	59382 X	59382	-0-	-0-	-0-	59382	2			N	-0-					-0-
03	73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2			N	-0-					-0-
04	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2			N	-0-					-0-
*05	65551 X	65551	-0-	-0-	-0-	65551	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

12	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	275	1	15852	2	N	-0-					-0-
01	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	259	1	14916	2	N	-0-					-0-
02	13188 X	12729	-0-	-459	-0-	233	1	12496	2	N	-0-					-0-
03	16120 X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2	N	-0-					-0-
04	15600 X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	2	N	-0-					-0-
05	16120 X	14137	-0-	-1983	-0-	273	1	13864	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

12	106609 X	100553	-0-	-6056	-0-	2773	1	97780	2	N	-0-					-0-
01	107260 X	96830	-0-	-10430	-0-	2833	1	93997	2	N	-0-					-0-
02	96880 X	88935	-0-	-7945	-0-	2962	1	85973	2	N	-0-					-0-
03	107260 X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2	N	-0-					-0-
04	97320 X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	2	N	-0-					-0-
05	100564 X	91130	-0-	-9434	-0-	1968	1	89162	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

12	5890 X	4740	-0-	-1150	-0-	131	1	4609	2	N	-0-					-0-
01	5890 X	4820	-0-	-1070	-0-	141	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3940	-0-	-36	-0-	131	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	2129	-0-	-2273	-0-	46	1	2083	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

12	28717 X	28717	-0-	-0-	-0-	792	1	27925	2	N	-0-					-0-
01	27187 X	21332	-0-	-5855	-0-	624	1	20708	2	N	-0-					-0-
02	26180 X	23338	-0-	-2842	-0-	777	1	22561	2	N	-0-					-0-
03	28706 X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2	N	-0-					-0-
04	27780 X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2	N	-0-					-0-
05	28706 X	24233	-0-	-4473	-0-	523	1	23710	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34844 X	29681	-0-	-5163	-0-	507	1	29174	2	N	-0-					-0-
01	33201 X	30320	-0-	-2881	-0-	518	1	29802	2	N	-0-					-0-
02	29988 X	26819	-0-	-3169	-0-	492	1	26327	2	N	-0-					-0-
03	33201 X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2	N	-0-					-0-
04	29340 X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	2	N	-0-					-0-
05	30318 X	23429	-0-	-6889	-0-	453	1	22976	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

12	15872 X	14279	-0-	-1593	-0-	394	1	13885	2	N	-0-					-0-
01	14632 X	12535	-0-	-2097	-0-	367	1	12168	2	N	-0-					-0-
02	13300 X	11383	-0-	-1917	-0-	379	1	11004	2	N	-0-					-0-
03	14725 X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-					-0-
04	14250 X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-					-0-
05	14291 X	4503	-0-	-9788	-0-	97	1	4406	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N	5034	-0-	1934	2591	97	1	4937	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

12	31403 X	27464	-0-	-3939	-0-	757	1	26707	2	N	-0-					-0-
01	30442 X	30223	-0-	-219	-0-	884	1	29339	2	N	-0-					-0-
02	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	871	1	25295	2	N	-0-					-0-
03	28241 X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-					-0-
04	27330 X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	2	N	-0-					-0-
05	28241 X	26348	-0-	-1893	-0-	569	1	25779	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

12	9889 X	7121	-0-	-2768	-0-	196	1	6925	2	N	-0-					-0-
01	11005 X	7876	-0-	-3129	-0-	230	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	4844 X	2363	-0-	-2481	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	1312	-0-	-4051	-0-	28	1	1284	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

12	310 X	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

12	3100 N	8006	-0-	4906	10560	8006	2			N	-0-					-0-
01	18318 X	7758	-0-	-10560	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	89094 X	71371	-0-	-17723	-0-	1219	1	70152	2	N	-0-			-0-
01	83111 X	72225	-0-	-10886	-0-	1235	1	70990	2	N	-0-			-0-
02	64344 X	58510	-0-	-5834	-0-	1073	1	57437	2	N	-0-			-0-
03	71238 X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-			-0-
04	68940 X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	2	N	-0-			-0-
05	71238 X	68631	-0-	-2607	-0-	1327	1	67304	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

12	39494 X	32053	-0-	-7441	-0-	547	1	31506	2	N	-0-			-0-
01	39494 X	35031	-0-	-4463	-0-	599	1	34432	2	N	-0-			-0-
02	31612 X	31402	-0-	-210	-0-	576	1	30826	2	N	-0-			-0-
03	34999 X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-			-0-
04	33870 X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-			-0-
05	34999 X	31384	-0-	-3615	-0-	607	1	30777	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

12	52111 X	42308	-0-	-9803	-0-	722	1	41586	2	N	-0-			-0-
01	50995 X	46135	-0-	-4860	-0-	789	1	45346	2	N	-0-			-0-
02	39368 X	36235	-0-	-3133	-0-	664	1	35571	2	N	-0-			-0-
03	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-			-0-
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	2	N	-0-			-0-
*05	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	846	1	42926	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

12	83359 X	75034	-0-	-8325	-0-	2069	1	72965	2	N	-0-			-0-
01	78058 X	77440	-0-	-618	-0-	2266	1	75174	2	N	-0-			-0-
02	66444 X	65682	-0-	-762	-0-	2187	1	63495	2	N	-0-			-0-
03	73563 X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-			-0-
04	71190 X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	2	N	-0-			-0-
05	73563 X	70126	-0-	-3437	-0-	1515	1	68611	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

12	21669 X	140	-0-	-21529	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
01	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
02	17612 X	291	-0-	-17321	-0-	5	1	286	2	N	-0-			-0-
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-
*05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

12	103695 X	90987	-0-	-12708	-0-	1554	1	89433	2	N	-0-			-0-
01	98425 X	88096	-0-	-10329	-0-	1506	1	86590	2	N	-0-			-0-
02	88900 X	79180	-0-	-9720	-0-	1452	1	77728	2	N	-0-			-0-
03	96379 X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-			-0-
04	88440 X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	2	N	-0-			-0-
05	90985 X	82915	-0-	-8070	-0-	1603	1	81312	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	86	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	4693	-0-	-236	-0-	80	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4732 X	4043	-0-	-689	-0-	74	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	83	1	4203	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

12	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	295	1	16992	2	N	-0-					-0-
01	18693 X	13248	-0-	-5445	-0-	226	1	13022	2	N	-0-					-0-
02	16156 X	14491	-0-	-1665	-0-	266	1	14225	2	N	-0-					-0-
03	17887 X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-					-0-
04	17310 X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	2	N	-0-					-0-
05	17298 X	8276	-0-	-9022	-0-	160	1	8116	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

12	21855 X	20201	-0-	-1654	-0-	557	1	19644	2	N	-0-					-0-
01	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	590	1	19566	2	N	-0-					-0-
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	605	1	17575	2	N	-0-					-0-
03	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-					-0-
04	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	2	N	-0-					-0-
*05	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	398	1	18033	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

12	992 X	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	992 X	487	-0-	-505	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

12	27931 X	27330	-0-	-601	-0-	467	1	26863	2	N	-0-					-0-
01	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	504	1	29003	2	N	-0-					-0-
02	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	514	1	27518	2	N	-0-					-0-
03	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-					-0-
04	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	2	N	-0-					-0-
*05	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	543	1	27550	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

12	16244 X	14536	-0-	-1708	-0-	248	1	14288	2	N	-0-					-0-
01	18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	308	1	17705	2	N	-0-					-0-
02	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	218	1	11675	2	N	-0-					-0-
03	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-					-0-
04	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	2	N	-0-					-0-
*05	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	336	1	17056	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 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
12	14074 X	12209	-0-	-1865	-0-	208	1	12001	2	N	-0-			-0-
01	14601 X	13148	-0-	-1453	-0-	225	1	12923	2	N	-0-			-0-
02	13188 X	10448	-0-	-2740	-0-	192	1	10256	2	N	-0-			-0-
03	14601 X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-			-0-
04	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	2	N	-0-			-0-
*05	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	255	1	12928	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

12	8308 X	2799	-0-	-5509	-0-	77	1	2722	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	2421	-0-	-5887	-0-	71	1	2350	2	N	-0-			-0-
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-			-0-
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-			-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-			-0-
*05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	97	1	4385	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	41	1	2355	2	N	-0-			-0-
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	114	1	6573	2	N	-0-			-0-
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	118	1	6322	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	1642	-0-	-5488	-0-	32	1	1610	2	N	-0-			-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

12	56017 X	54920	-0-	-1097	-0-	938	1	53982	2	N	-0-			-0-
01	56017 X	55000	-0-	-1017	-0-	940	1	54060	2	N	-0-			-0-
02	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	918	1	49159	2	N	-0-			-0-
03	54746 X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-			-0-
04	52980 X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-			-0-
05	54746 X	49718	-0-	-5028	-0-	961	1	48757	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	427	1	8814	2	N	-0-			-0-
01	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	411	1	7815	2	N	-0-			-0-
02	7476 X	7254	-0-	-222	-0-	324	1	6930	2	N	-0-			-0-
03	9238 X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-			-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-			-0-
*05	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	415	1	9368	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

12	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	628	1	12982	2	N	-0-			-0-
01	13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	690	1	13129	2	N	-0-			-0-
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	549	1	11752	2	N	-0-			-0-
03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-			-0-
04	13380 X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-			-0-
05	13826 X	13598	-0-	-228	-0-	577	1	13021	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-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.	1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	3227	-0-	3227	4517	62	1	3165	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	350	1	20133	2	N	-0-					-0-
01	19499	X	15087	-0-	-4412	-0-	258	1	14829	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	15276	-0-	-3204	-0-	280	1	14996	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-					-0-
05	20491	X	17337	-0-	-3154	-0-	335	1	17002	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1275	-0-	-864	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1187	-0-	-952	-0-	20	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	85	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-					-0-
*05	10770	X	4216	-0-	-6554	-0-	82	1	4134	2	N	-0-					-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
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	115	1	6618	2	N	-0-					-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	258	1	14844	2	N	-0-					-0-
02	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	291	1	15578	2	N	-0-					-0-
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-					-0-
*05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	182	1	9235	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97898	X	83802	-0-	-14096	-0-	1431	1	82371	2	N	-0-					-0-
01	97898	X	87039	-0-	-10859	-0-	1488	1	85551	2	N	-0-					-0-
02	77308	X	72581	-0-	-4727	-0-	1331	1	71250	2	N	-0-					-0-
03	85591	X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-					-0-
04	82830	X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-					-0-
05	85591	X	85053	-0-	-538	-0-	1644	1	83409	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819 X	7360	-0-	-3459	-0-	203	1	7157	2	N	-0-					-0-
01	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	324	1	10762	2	N	-0-					-0-
02	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	347	1	10066	2	N	-0-					-0-
03	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-					-0-
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	2	N	-0-					-0-
*05	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	247	1	11183	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

12	5363 X	757	-0-	-4606	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	3801	-0-	-1407	-0-	190	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	3981	-0-	-135	-0-	178	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	175	1	3945	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

12	3100 N	4685	-0-	1585	1585	216	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	1939	-0-	-1161	424	97	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2753 N	2329	-0-	-424	-0-	104	1	2225	2	N	-0-					-0-
03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
*05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	45	1	2564	2	N	-0-					-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	44	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	2324 N	2282	-0-	-42	-0-	42	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-					-0-
04	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	42	1	2138	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

12	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	545	1	19236	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	2919	-0-	-367	-0-	85	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	18704 X	562	-0-	-18142	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
03	20708 X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
04	20040 X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
05	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	518	1	10712	2	N	-0-					-0-
01	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	553	1	10511	2	N	-0-					-0-
02	10892 X	7955	-0-	-2937	-0-	355	1	7600	2	N	-0-					-0-
03	11222 X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-					-0-
04	10860 X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	2	N	-0-					-0-
05	11222 X	5936	-0-	-5286	-0-	252	1	5684	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	N	-0-					-0-
01	279 X	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
02	196 N	28	-0-	-168	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
03	434 N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	959	2	N	-0-					-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
04	930 N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
05	961 N	111	-0-	-850	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

12	1116 X	857	-0-	-259	-0-	24	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	483	-0-	-571	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-
02	924 X	573	-0-	-351	-0-	19	1	554	2	N	-0-					-0-
03	1023 X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
04	840 X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
05	868 X	802	-0-	-66	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

12	5394 X	3382	-0-	-2012	-0-	156	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	4464 X	1354	-0-	-3110	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	3370	-0-	-130	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-					-0-
*05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	185	1	4182	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	346	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	6603 X	6225	-0-	-378	-0-	311	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	266	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	7502 X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-					-0-
04	7260 X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	7502 X	7368	-0-	-134	-0-	312	1	7056	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	N	-0-					-0-
01	372 N	184	-0-	-188	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	5	1	241	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

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

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

12	16058 X	13099	-0-	-2959	-0-	361	1	12738	2	N	-0-					-0-
01	15221 X	13804	-0-	-1417	-0-	404	1	13400	2	N	-0-					-0-
02	10780 X	9771	-0-	-1009	-0-	325	1	9446	2	N	-0-					-0-
03	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-					-0-
04	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-					-0-
*05	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	285	1	12925	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	222	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	4149	-0-	-1059	-0-	207	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	5012 X	3712	-0-	-1300	-0-	166	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	5208 X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-					-0-
*05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

12	20584 X	15245	-0-	-5339	-0-	260	1	14985	2	N	-0-					-0-
01	21917 X	16676	-0-	-5241	-0-	285	1	16391	2	N	-0-					-0-
02	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	292	1	15639	2	N	-0-					-0-
03	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-					-0-
04	14010 X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-					-0-
*05	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	336	1	17027	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	58	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	64	1	3703	2	N	-0-					-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3374	2	N	-0-					-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-					-0-
*05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3909	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

12	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	N	-0-					-0-
01	5859 X	5724	-0-	-135	-0-	167	1	5557	2	N	-0-					-0-
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	165	1	4790	2	N	-0-					-0-
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-					-0-
*05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	67	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	1600	-0-	1600	1600	71	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-			-0-
*05	4746 X	751	-0-	-3995	-0-	32	1	719	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

12	32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	885	1	31201	2	N	-0-			-0-
01	30256 X	26507	-0-	-3749	-0-	776	1	25731	2	N	-0-			-0-
02	29260 X	23918	-0-	-5342	-0-	797	1	23121	2	N	-0-			-0-
03	32395 X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-			-0-
04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	2	N	-0-			-0-
05	32085 X	24300	-0-	-7785	-0-	525	1	23775	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

12	68231 X	66776	-0-	-1455	-0-	1140	1	65636	2	N	-0-			-0-
01	68231 X	62392	-0-	-5839	-0-	1067	1	61325	2	N	-0-			-0-
02	62832 X	56302	-0-	-6530	-0-	1032	1	55270	2	N	-0-			-0-
03	66774 X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-			-0-
04	64620 X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-			-0-
05	66774 X	60711	-0-	-6063	-0-	1174	1	59537	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

12	46655 X	43312	-0-	-3343	-0-	740	1	42572	2	N	-0-			-0-
01	46066 X	41988	-0-	-4078	-0-	718	1	41270	2	N	-0-			-0-
02	38892 X	37573	-0-	-1319	-0-	689	1	36884	2	N	-0-			-0-
03	43059 X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-			-0-
04	41670 X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-			-0-
05	43059 X	39484	-0-	-3575	-0-	763	1	38721	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

12	3968 X	2246	-0-	-1722	-0-	62	1	2184	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	1093	-0-	-2875	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	1725	-0-	-2055	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	49	-0-	-2183	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

12	6014 X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
01	6014 X	4046	-0-	-1968	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
02	5208 X	4759	-0-	-449	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	4383	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12338 X	10806	-0-	-1532	-0-	298	1	10508	2	N	-0-			-0-
01	12338 X	10623	-0-	-1715	-0-	311	1	10312	2	N	-0-			-0-
02	9856 X	8719	-0-	-1137	-0-	290	1	8429	2	N	-0-			-0-
03	10912 X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-			-0-
05	10819 X	9132	-0-	-1687	-0-	197	1	8935	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

12	34999 X	31037	-0-	-3962	-0-	530	1	30507	2	N	-0-			-0-
01	34999 X	32169	-0-	-2830	-0-	550	1	31619	2	N	-0-			-0-
02	27552 X	24944	-0-	-2608	-0-	457	1	24487	2	N	-0-			-0-
03	30504 X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-			-0-
04	29520 X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-			-0-
05	30504 X	26668	-0-	-3836	-0-	516	1	26152	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

12	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	830	1	29260	2	N	-0-			-0-
01	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	749	1	24842	2	N	-0-			-0-
02	25228 X	20387	-0-	-4841	-0-	679	1	19708	2	N	-0-			-0-
03	30101 X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-			-0-
04	29130 X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	2	N	-0-			-0-
05	30101 X	22823	-0-	-7278	-0-	493	1	22330	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

12	55366 X	48282	-0-	-7084	-0-	824	1	47458	2	N	-0-			-0-
01	55273 X	47426	-0-	-7847	-0-	811	1	46615	2	N	-0-			-0-
02	49616 X	39411	-0-	-10205	-0-	723	1	38688	2	N	-0-			-0-
03	52297 X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-			-0-
04	52653 X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-			-0-
*05	50781 X	50781	-0-	-0-	-0-	982	1	49799	2	N	-0-			-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

12	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	27046	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-			-0-
02	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	24251	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*05	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25053	2	1	9	N	1	1	8	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
01	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
*05	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1947	-0-	-433	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1628	-0-	-945	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

12	22289 X	1917	-0-	-20372	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	21979 X	2250	-0-	-19729	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	6888 X	1359	-0-	-5529	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	4073	-0-	-3553	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*04	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	34667	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

12	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1524	-0-	-240	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	644	-0-	-1123	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	72	-0-	-1608	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	634	-0-	-1040	-0-	634	3			N	-0-					-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
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	122	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	219	120	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	2813	N	2594	-0-	-219	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	111	1	2438	2	N	-0-					-0-
*05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94748						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-

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

12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	2	1	9	2	N	-0-					140
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	9	1	46	2	N	-0-					140
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					140
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-					140
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	360	1	975	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	351	1	1885	2	N	-0-					83
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	395	1	1962	2	N	-0-					83
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	N	-0-					83
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					83
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-					83
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	741	1	2007	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6287	-0-	-502	-0-	982	1	5281	2	N	22	22	8			39
							24	9									
01	6696	X	5485	-0-	-1211	-0-	915	1	4547	2	N	21	21	8			39
							23	9									
02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	1241	1	4316	2	N	-0-					39
03	DLQ G-10		6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-					39
04	18367	X	6685	-0-	-11682	-0-	1621	1	5040	2	N	22	22	8			39
							24	9									
*05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1535	1	4157	2	N	3	3	8			39
							3	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	4					62
							4	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	29	1	350	2	N	-0-					62
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	2	1	27	2	N	-0-					62
03	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-					62
04	360	N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-					62
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					62

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	211	2	N	5	16	1			102
							6	9									
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	42	1	201	2	N	9	15	1			96
							10	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	33	1	148	2	N	5					101
							6	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8					109
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1			106
							14	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	6					112
							7	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	5	16	1			81
							6	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	315	2	N	9	15	1			75
							10	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	N	5					80
							6	9									
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7					87
							8	9									
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1			84
							14	9									
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	42	1	185	2	N	6					90
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	782	1	3339	2	N	5	16	1			120
							6	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	772	1	3717	2	N	14	88	1	3	8	43
							15	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	647	1	2926	2	N	10	6	8			47
							11	9									
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8			54
							21	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22	8	52
							40	9									
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	584	1	2566	2	N	6					58
							7	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

12	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	351	1	1498	2	N	49	16	1			164
							54	9									
01	2821	X	2184	-0-	-637	-0-	364	1	1753	2	N	61	15	1	1	8	209
							67	9									
02	2268	X	1746	-0-	-522	-0-	305	1	1380	2	N	55					264
							61	9									
03	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	277	1	1270	2	N	42	180	1	2	8	124
							46	9									
04	2100	X	1790	-0-	-310	-0-	318	1	1414	2	N	53	16	1	6	8	155
							58	9									
05	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	228	1	1002	2	N	44					199
							48	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

12	682	N	639	-0-	-43	-0-	121	1	518	2	N	-0-					147
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	115	1	552	2	N	5	103	1			49
							6	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	126	1	569	2	N	-0-					49
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-					49
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-					49
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	145	1	637	2	N	-0-					49

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

12	2976	N	892	-0-	-2084	-0-	169	1	723	2	N	-0-					45
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					45
02	1876	N	314	-0-	-1562	-0-	57	1	257	2	N	-0-					45
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-					45
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	N	-0-					45
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	N	-0-					45

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					3
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					3
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					160
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					160
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					160
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					160
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3			Y	-0-					180
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					180
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					180
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			Y	-0-					180
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					180
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					180

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

12	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	3			Y	-0-					45
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					45
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					45
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					45
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					45
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					163
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					163
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					163
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					163
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					163
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					22
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					22
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					22
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					22
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	Y	12	11	1				14
							13	9										
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1304	2	Y	8	11	1				11
							9	9										
02	2800	N	6480	-0-	3680	3680	155	1	6263	2	Y	56	10	1				57
							62	9										
03	3100	N	2470	-0-	-630	3050	73	1	2374	2	Y	21						78
							23	9										
04	3000	N	2650	-0-	-350	2700	100	1	2539	2	Y	10	62	1	1	8		25
							11	9										
*05	5144	X	2444	-0-	-2700	-0-	84	1	2319	2	Y	37	26	1				36
							41	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	196	1	5882	2	Y	60	43	1				68
							66	9										
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	118	1	4329	2	Y	26	51	1				43
							29	9										
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	112	1	4502	2	Y	40	39	1				44
							44	9										
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	150	1	4909	2	Y	43						87
							47	9										
*04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	126	1	3177	2	Y	13	70	1	1	8		29
							14	9										
05	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	109	1	3019	2	Y	48	31	1	3	8		43
							53	9										

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1602	2	Y	17	18	1				20
							19	9										
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1681	2	Y	10	15	1				15
							11	9										
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	Y	12	14	1				13
							13	9										
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	12						25
							13	9										
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70	1	1763	2	Y	7	20	1				12
							8	9										
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	28	13	1				27
							31	9										

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	182	1	5468	2	Y	57	57	1			68
						63	9									
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	102	1	3744	2	Y	22	51	1			39
						24	9									
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2708	2	Y	24	35	1			28
						26	9									
03	5859 X	3209	-0-	-2650	-0-	95	1	3084	2	Y	27					55
						30	9									
04	5670 X	2736	-0-	-2934	-0-	104	1	2620	2	Y	11	44	1	1	8	21
						12	9									
05	5704 X	2590	-0-	-3114	-0-	89	1	2458	2	Y	39	23	1			37
						43	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					34
01	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					34
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					34
03	1550 N	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					34
04	1350 N	790	-0-	-560	-0-	790	2			N	-0-					34
05	1240 N	637	-0-	-603	-0-	637	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

12	2325 N	1827	-0-	-498	-0-	58	1	1749	2	Y	18	23	1			22
						20	9									
01	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	45	1	1633	2	Y	10	16	1			16
						11	9									
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	49	1	1969	2	Y	18	14	1			20
						20	9									
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	59	1	1924	2	Y	17					37
						19	9									
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	Y	8	29	1			16
						9	9									
*05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2088	2	Y	34	17	1			33
						37	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

12	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	34	1	1031	2	Y	11	12	1			13
						12	9									
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	33	1	1217	2	Y	7	10	1			10
						8	9									
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1100	2	Y	10	9	1			11
						11	9									
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	2	Y	12					23
						13	9									
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	Y	5	18	1			10
						6	9									
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1678	2	Y	27	11	1			26
						30	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	2106	-0-	-5923	-0-	67	1	2016	2	Y	21	26	1			26
							23	9									
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	258	1	9458	2	Y	56	19	1			63
							62	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	197	1	7964	2	Y	72	56	1			79
							79	9									
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	229	1	7486	2	Y	66					145
							73	9									
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
							23	9									
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	85	1	2354	2	Y	38	51	1			37
							42	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	39	1	1357	2	N	-0-					128
01	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					128
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	-0-					128
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	27	1	960	2	N	-0-					128
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					170

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

12	1085	N	587	-0-	-498	-0-	29	1	558	2	N	-0-					157
01	1023	N	577	-0-	-446	-0-	45	1	532	2	N	-0-					157
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	42	1	500	2	N	-0-					157
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	935	2	N	-0-					157
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-					157
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	74	172	1			59
							81	9									

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	219	1	2452	2	N	4					45
						4	9									
01	3565 X	2448	-0-	-1117	-0-	202	1	2226	2	N	18	20	1			43
						20	9									
02	3220 X	2480	-0-	-740	-0-	206	1	2255	2	N	17	1	8			59
						19	9									
03	3565 X	1914	-0-	-1651	-0-	160	1	1739	2	N	14					73
						15	9									
04	2880 X	2179	-0-	-701	-0-	188	1	1979	2	N	11	16	1			68
						12	9									
*05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	238	1	2552	2	N	2					70
						2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 X	583	-0-	-68	-0-	48	1	534	2	N	1					61
						1	9									
01	682 X	393	-0-	-289	-0-	33	1	359	2	N	1	4	1			58
						1	9									
02	616 X	138	-0-	-478	-0-	11	1	126	2	N	1					59
						1	9									
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	1					60
						1	9									
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	2	2	1			60
						2	9									
*05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-					60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	221	1	2474	2	N	3					88
							3	9									
01	2697	X	2684	-0-	-13	-0-	222	1	2439	2	N	21	18	1			91
							23	9									
02	2436	X	2427	-0-	-9	-0-	202	1	2215	2	N	9					100
							10	9									
03	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	203	1	2206	2	N	19					119
							21	9									
04	2610	X	2051	-0-	-559	-0-	177	1	1867	2	N	6	17	1			108
							7	9									
05	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	216	1	2318	2	N	2					110
							2	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 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
12	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	198	1	2218	2	N	15					204
							17	9									
01	2852	X	2380	-0-	-472	-0-	195	1	2142	2	N	39	191	1			52
							43	9									
02	2492	X	2237	-0-	-255	-0-	187	1	2046	2	N	4					56
							4	9									
03	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	201	1	2186	2	N	20					76
							22	9									
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	2	N	37	16	1	2	8	95
							41	9									
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2253	2	N	15	1	8			109
							17	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	225	1	2519	2	N	4					39
							4	9									
01	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	225	1	2475	2	N	23	18	1			44
							25	9									
02	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	206	1	2255	2	N	18					62
							20	9									
03	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	231	1	2507	2	N	43					105
							47	9									
04	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	222	1	2339	2	N	16	18	1	2	8	101
							18	9									
*05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	241	1	2580	2	N	2					103
							2	9									

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
12	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	118	1	1324	2	N	3					175
							3	9									
01	1612	X	1563	-0-	-49	-0-	129	1	1421	2	N	12	10	1			177
							13	9									
02	1456	X	1453	-0-	-3	-0-	119	1	1305	2	N	26					203
							29	9									
03	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	116	1	1261	2	N	12	1	8			214
							13	9									
04	1500	X	1185	-0-	-315	-0-	102	1	1069	2	N	13	172	1			55
							14	9									
05	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	117	1	1251	2	N	-0-					55

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
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	288	1	3228	2	N	5					72
							6	9									
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	289	1	3180	2	N	20	24	1			68
							22	9									
02	3332	X	3161	-0-	-171	-0-	264	1	2890	2	N	6					74
							7	9									
03	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	283	1	3073	2	N	4					78
							4	9									
04	3420	X	2933	-0-	-487	-0-	254	1	2670	2	N	8	23	1			63
							9	9									
05	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	283	1	3028	2	N	34					97
							37	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

12	1116	X	963	-0-	-153	-0-	79	1	884	2	N	-0-					25
01	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	89	1	980	2	N	10					35
							11	9									
02	980	X	965	-0-	-15	-0-	80	1	879	2	N	5					40
							6	9									
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	83	1	906	2	N	5					45
							6	9									
04	1050	X	972	-0-	-78	-0-	84	1	886	2	N	2					47
							2	9									
05	1085	X	972	-0-	-113	-0-	83	1	886	2	N	3					50
							3	9									

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	N	2	6	1			81
							2	9									
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	53	1	253	2	N	3	7	1			77
							3	9									
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	3					80
							3	9									
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	7					87
							8	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	76	1	336	2	N	5	7	1			85
							6	9									
*05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	N	3					88
							3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

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

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 X	1217	-0-	-116	-0-	231	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	389	-0-	-1440	-0-	67	1	321	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1652 X	1395	-0-	-257	-0-	253	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1829 X	785	-0-	-1044	-0-	140	1	643	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	249	1	1106	2	N	-0-					-0-
*05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	379	1	1665	2	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

12	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	2251	2			Y	-0-					25
01	2387 X	1914	-0-	-473	-0-	1914	2			Y	-0-					25
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			Y	-0-					25
03	2480 X	914	-0-	-1566	-0-	914	2			Y	-0-					25
04	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	2361	2			Y	-0-					25
05	2263 X	1730	-0-	-533	-0-	1730	2			Y	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

12	4433 X	3243	-0-	-1190	-0-	385	1	2855	2	N	3					80
						3	9									
01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	431	1	3162	2	N	-0-					80
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	369	1	3542	2	N	-0-					80
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					80
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	500	1	3353	2	N	-0-					80
05	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	620	1	3512	2	N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	272	-0-	272	272	20	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	9	-0-	9	281	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	309	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*05	339 X	30	-0-	-309	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	9021 #	7961	-0-	-1060	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
01	9107 R	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-			-0-
02	7846 R	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
03	8556 #	8204	-0-	-352	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
04	8730	6727	-0-	-2003	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
05	9021	7993	-0-	-1028	-0-	7993	2			N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			-0-
01	2232 X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-			-0-
02	2016 X	1952	-0-	-64	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
04	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
05	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

12	19902 X	15704	-0-	-4198	-0-	15704	2			N	-0-			-0-
01	14012 X	8677	-0-	-5335	-0-	8677	2			N	-0-			-0-
02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-			-0-
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
*05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	2	Y	-0-			2
01	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	23	1	2311	2	Y	-0-			2
02	2156 N	2097	-0-	-59	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-			2
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	29	1	2895	2	Y	-0-			2
04	3000 N	3919	-0-	919	919	39	1	3880	2	Y	-0-			2
*05	3100 N	2559	-0-	-541	378	25	1	2534	2	Y	-0-			2

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

12	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	24	1	2394	2	Y	-0-			22
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	-0-			22
02	2268 X	2118	-0-	-150	-0-	21	1	2097	2	Y	-0-			22
03	2418 X	1920	-0-	-498	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-			22
04	2340 X	819	-0-	-1521	-0-	8	1	811	2	Y	-0-			22
05	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	44	1	4392	2	Y	-0-					8
01	4557 X	4417	-0-	-140	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					8
02	4032 X	3980	-0-	-52	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					8
03	4464 X	4379	-0-	-85	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-					8
04	4320 X	4217	-0-	-103	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-					8
05	4433 X	4285	-0-	-148	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					8

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					18
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					18
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					18
03	310 N	144	-0-	-166	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					18
04	300 N	18	-0-	-282	-0-	18	2			Y	-0-					18
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

12	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	49	1	4853	2	Y	-0-					64
01	5239 X	4850	-0-	-389	-0-	48	1	4802	2	Y	-0-					64
02	4592 X	4142	-0-	-450	-0-	41	1	4101	2	Y	-0-					64
03	5084 X	4253	-0-	-831	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-					64
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-					64
*05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

12	279 N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					7
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	2	Y	-0-					7
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					7
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					7
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					7
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					7

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	Y	-0-					69
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					69
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					69
03	682 X	478	-0-	-204	-0-	5	1	473	2	Y	-0-					69
04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	Y	-0-					69
05	682 X	439	-0-	-243	-0-	4	1	435	2	Y	-0-					69

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	1	1861	2	Y	-0-					16
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	22	1	2153	2	Y	-0-					16
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	18	1	1751	2	Y	-0-					16
03	1953 X	1789	-0-	-164	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-					16
04	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					16
*05	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	18	1	1817	2	Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					27
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					27
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					27
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					27
*05	310	N	290	-0-	-20	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					27

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	Y	-0-	74	3			-0-
*01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	11	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	12	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	12	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	27	1	2741	2	Y	-0-					39
01	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					39
02	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					39
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	27	1	2700	2	Y	-0-					39
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	26	1	2574	2	Y	-0-					39
05	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	26	1	2641	2	Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	22	1	2243	2	Y	-0-					17
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	-0-					17
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	18	1	1798	2	Y	-0-					17
03	2263	X	1889	-0-	-374	-0-	19	1	1870	2	Y	-0-					17
04	2190	X	1587	-0-	-603	-0-	16	1	1571	2	Y	-0-					17
*05	2263	X	1509	-0-	-754	-0-	15	1	1494	2	Y	-0-					17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-					38
01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-					38
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					38
03	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					38
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					38
05	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

12	4898	X	4726	-0-	-172	-0-	47	1	4679	2	Y	-0-					12
01	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	46	1	4606	2	Y	-0-					12
02	4480	X	4144	-0-	-336	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-					12
03	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					12
04	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12
05	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-					23
01	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-					23
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	12	1	1181	2	Y	-0-					23
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

12	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	36	1	3633	2	Y	-0-					13
01	3751 X	3727	-0-	-24	-0-	37	1	3690	2	Y	-0-					13
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-					13
03	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					13
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					13
*05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

12	5239 X	4359	-0-	-880	-0-	43	1	4316	2	Y	-0-					15
01	5053 X	3941	-0-	-1112	-0-	39	1	3902	2	Y	-0-					15
02	4480 X	2742	-0-	-1738	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-					15
03	4712 X	3672	-0-	-1040	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					15
04	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					15
*05	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

12	5084 X	4826	-0-	-258	-0-	48	1	4778	2	Y	-0-					17
01	4960 X	4699	-0-	-261	-0-	47	1	4652	2	Y	-0-					17
02	4396 X	4344	-0-	-52	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-					17
03	4836 X	4742	-0-	-94	-0-	47	1	4695	2	Y	-0-					17
04	4680 X	4583	-0-	-97	-0-	45	1	4538	2	Y	-0-					17
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-					17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-					17
01	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	14	1	1409	2	Y	-0-					17
02	1428 N	1225	-0-	-203	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-					17
03	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					17
04	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-					17
05	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					17

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

12	6076 X	5372	-0-	-704	-0-	53	1	5319	2	Y	-0-					19
01	6076 X	5150	-0-	-926	-0-	51	1	5099	2	Y	-0-					19
02	5432 X	4891	-0-	-541	-0-	48	1	4843	2	Y	-0-					19
03	5363 X	5064	-0-	-299	-0-	50	1	5014	2	Y	-0-					19
04	5190 X	4985	-0-	-205	-0-	49	1	4936	2	Y	-0-					19
*05	5425 X	4974	-0-	-451	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-					19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-					8
01	4681 X	4618	-0-	-63	-0-	46	1	4572	2	Y	-0-					8
02	4312 X	3451	-0-	-861	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-					8
03	4774 X	4622	-0-	-152	-0-	46	1	4576	2	Y	-0-					8
04	4620 X	4232	-0-	-388	-0-	42	1	4190	2	Y	-0-					8
05	4712 X	4259	-0-	-453	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	9	1	920	2	Y	-0-					65
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	12	1	1227	2	Y	-0-					65
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	9	1	877	2	Y	-0-					65
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	9	1	889	2	Y	-0-					65
04	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					65
*05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	2	Y	-0-					65

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
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	22	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1853	-0-	-135	-0-	18	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	19	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	21	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-	85	3			-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	22	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	22	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1172	-0-	-998	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-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
12	8463	X	6678	-0-	-1785	-0-	66	1	6612	2	Y	-0-					27
01	8029	X	6446	-0-	-1583	-0-	64	1	6382	2	Y	-0-					27
02	6804	X	5638	-0-	-1166	-0-	56	1	5582	2	Y	-0-					27
03	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					27
04	6750	X	5720	-0-	-1030	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					27
05	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					27

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
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	35	1	3517	2	Y	-0-					24
*07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-					24
*08	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	36	1	3573	2	Y	-0-					24
*09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	33	1	3316	2	Y	-0-					24
*10	3689	X	3450	-0-	-239	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					24
*11	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	34	1	3353	2	Y	-0-					24
*12	3596	X	2574	-0-	-1022	-0-	25	1	2549	2	Y	-0-					24
*01	3596	X	3039	-0-	-557	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-					24
*02	3164	X	3157	-0-	-7	-0-	31	1	3126	2	Y	-0-					24
*03	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					24
*04	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	3			5
05	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					5

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
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-			67
01	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	39	1	3890	2	Y	-0-			67
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	35	1	3506	2	Y	-0-			67
03	3968 X	3906	-0-	-62	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-			67
04	3840 X	3623	-0-	-217	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-			67
*05	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-			67

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

12	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	40	1	3994	2	Y	-0-			70
01	4216 X	3990	-0-	-226	-0-	40	1	3950	2	Y	-0-			70
02	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	36	1	3558	2	Y	-0-			70
03	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-			70
04	3960 X	3848	-0-	-112	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-			70
05	4030 X	3877	-0-	-153	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

12	1054 N	637	-0-	-417	-0-	6	1	631	2	Y	-0-			27
01	899 N	575	-0-	-324	-0-	6	1	569	2	Y	-0-			27
02	728 N	618	-0-	-110	-0-	6	1	612	2	Y	-0-			27
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-			27
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-			27
05	682 N	530	-0-	-152	-0-	5	1	525	2	Y	-0-			27

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			31
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	-0-			31
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			31
03	T. A.	806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-			31
04	T. A.	1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-			31
*05	3334 X	1391	-0-	-1943	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-			31

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

12	2759 N	2079	-0-	-680	-0-	21	1	2058	2	Y	-0-			17
01	2790 N	2399	-0-	-391	-0-	24	1	2375	2	Y	-0-			17
02	2296 N	1873	-0-	-423	-0-	19	1	1854	2	Y	-0-			17
03	2077 N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			17
04	2310 N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-			17
05	2077 N	1185	-0-	-892	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-			17

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	21	1	2092	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1965	-0-	-23	-0-	19	1	1946	2	Y	-0-			-0-
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-			-0-
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-			-0-
*05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	174	-0-	-3608	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					82
01	3782	X	1211	-0-	-2571	-0-	12	1	1199	2	Y	-0-					82
02	3164	X	2400	-0-	-764	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					82
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-					82
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-					82
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-					82

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	40	1	4028	2	Y	-0-					75
01	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	38	1	3774	2	Y	-0-					75
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	33	1	3334	2	Y	-0-					75
03	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	36	1	3634	2	Y	-0-					75
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	35	1	3501	2	Y	-0-					75
05	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-					75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

12	279	N	206	-0-	-73	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	2	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	37	1	3724	2	Y	-0-					48
01	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	33	1	3290	2	Y	-0-					48
02	3192	X	3050	-0-	-142	-0-	30	1	3020	2	Y	-0-					48
03	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	36	1	3579	2	Y	-0-					48
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	30	1	2991	2	Y	-0-					48
05	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	29	1	2939	2	Y	-0-					48

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

12	7006	X	6611	-0-	-395	-0-	65	1	6546	2	Y	-0-					13
01	7006	X	6374	-0-	-632	-0-	63	1	6311	2	Y	-0-					13
02	6188	X	5850	-0-	-338	-0-	58	1	5792	2	Y	-0-					13
03	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	64	1	6411	2	Y	-0-					13
04	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	63	1	6314	2	Y	-0-					13
05	6603	X	5411	-0-	-1192	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

12	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	33	1	3333	2	Y	-0-					18
01	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	32	1	3158	2	Y	-0-					18
02	3080	X	3027	-0-	-53	-0-	30	1	2997	2	Y	-0-					18
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-					18
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	31	1	3106	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	32	1	3236	2	Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	40	1	4021	2	Y	-0-					31
01	4805	X	3890	-0-	-915	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-					31
02	3948	X	3262	-0-	-686	-0-	32	1	3230	2	Y	-0-					31
03	4278	X	3777	-0-	-501	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-					31
04	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-					31
05	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-					31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-					32
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	25	1	2533	2	Y	-0-					32
02	2688	X	2416	-0-	-272	-0-	24	1	2392	2	Y	-0-					32
03	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	22	1	2195	2	Y	-0-					32
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	29	1	2916	2	Y	-0-					32
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	29	1	2938	2	Y	-0-					32

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	45	1	4450	2	Y	-0-					12
01	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-					12
02	4004	X	3973	-0-	-31	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-					12
03	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-					12
04	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-					12
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-					12

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

12	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	50	1	5046	2	Y	-0-					10
01	5456	X	5345	-0-	-111	-0-	53	1	5292	2	Y	-0-					10
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	48	1	4769	2	Y	-0-					10
03	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-					10
04	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-					10
05	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-					10

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					13
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-					13
02	448	N	63	-0-	-385	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					13
03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-					13
04	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-					13
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	40	1	4025	2	Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	39	1	3897	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

12	3627	X	1428	-0-	-2199	-0-	14	1	1414	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	870	-0-	-2695	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	683	-0-	-2537	-0-	7	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					-0-
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					15
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					15
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	2067	2	Y	-0-					15
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					15
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-					15
*05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	13	1	1275	2	Y	-0-			29
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-			29
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-			29
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-			29
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-			29
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	34	1	3442	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	32	1	3199	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2779	-0-	-441	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	26	1	2596	2	Y	-0-			-0-
01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	24	1	2386	2	Y	-0-			-0-
02	2352	N	1544	-0-	-808	-0-	15	1	1529	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-			-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			-0-
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

*06	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
*07	3534	X	2683	-0-	-851	-0-	27	1	2656	2	Y	-0-			-0-
*08	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	32	1	3151	2	Y	-0-			-0-
*09	3750	X	2866	-0-	-884	-0-	28	1	2838	2	Y	-0-			-0-
*10	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-			-0-
*11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	30	1	2976	2	Y	-0-			-0-
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	32	1	3174	2	Y	-0-			-0-
*01	3193	X	1472	-0-	-1721	-0-	15	1	1457	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	X	1638	-0-	-1162	-0-	16	1	1622	2	Y	-0-			-0-
*03	3193	X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-			-0-
*04	3090	X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-			-0-
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	Y	-0-			12
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-			12
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	-0-			12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-			12
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			12
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6711	-0-	-481	-0-	66	1	6645	2	Y	-0-					64
01	7192	X	6409	-0-	-783	-0-	63	1	6346	2	Y	-0-					64
02	6160	X	5600	-0-	-560	-0-	55	1	5545	2	Y	-0-					64
03	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-					64
04	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-					64
05	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	66	1	6608	2	Y	-0-					64

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
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	230	-0-	-470	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	22	1	2245	2	Y	-0-					40
01	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	22	1	2185	2	Y	-0-					40
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	19	1	1943	2	Y	-0-					40
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-					40
04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-					40
*05	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-					40

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
12	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	12	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	506	-0-	-1323	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	9	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3869	-0-	869	869	38	1	3831	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4867	-0-	1767	2636	48	1	4819	2	Y	-0-					-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
12	3348	X	2706	-0-	-642	-0-	27	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	843	-0-	-1916	-0-	8	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	947	-0-	-1423	-0-	9	1	938	2	Y	-0-					-0-
*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	29	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	26	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-					-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
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	39	1	3946	2	Y	-0-					34
01	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	39	1	3895	2	Y	-0-					34
02	3724	X	3431	-0-	-293	-0-	34	1	3397	2	Y	-0-					34
03	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					34
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-					34
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3053	-0-	-729	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-			5
01	3782 X	3251	-0-	-531	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			5
02	3304 X	3175	-0-	-129	-0-	31	1	3144	2	Y	-0-			5
03	3658 X	3531	-0-	-127	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-			5
04	3540 X	3327	-0-	-213	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-			5
05	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-			5

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	41	1	4076	2	Y	-0-			22
01	3968 X	3839	-0-	-129	-0-	38	1	3801	2	Y	-0-			22
02	3892 X	3205	-0-	-687	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			22
03	4309 X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-			22
04	4170 X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-			22
05	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			22

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	47	1	4690	2	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3993	-0-	-375	-0-	40	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4092	-0-	-651	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

12	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	26	1	2565	2	Y	-0-			32
01	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	22	1	2199	2	Y	1			33
						1	9							
02	2576 X	2116	-0-	-460	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-			33
03	2852 X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-			33
04	2550 X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-			33
05	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-			33

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

12	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	32	1	3200	2	Y	-0-			13
01	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-			13
02	3108 X	2840	-0-	-268	-0-	28	1	2812	2	Y	-0-			13
03	3379 X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-			13
04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-			13
05	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-			13

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-	89	3			-0-
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

*12	2635	X	831	-0-	-1804	-0-	8	1	823	2	Y	-0-	89	3			-0-
*01	2356	X	995	-0-	-1361	-0-	10	1	985	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1359	-0-	-629	-0-	13	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-					63
01	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-					63
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	15	1	1504	2	Y	-0-					63
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-					63
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-					63
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-					63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

*12	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	22	1	2176	2	Y	-0-	66	3			-0-
*01	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	19	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*03	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*04	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

*06	7140	X	6720	-0-	-420	-0-	67	1	6653	2	Y	-0-					3
*07	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	69	1	6864	2	Y	-0-					3
*08	7192	X	6775	-0-	-417	-0-	67	1	6708	2	Y	-0-					3
*09	6960	X	6474	-0-	-486	-0-	64	1	6410	2	Y	-0-					3
*10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	67	1	6651	2	Y	-0-					3
*11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	64	1	6403	2	Y	-0-					3
*12	6944	X	4411	-0-	-2533	-0-	44	1	4367	2	Y	-0-					3
*01	6789	X	5048	-0-	-1741	-0-	50	1	4998	2	Y	-0-					3
*02	6076	X	2473	-0-	-3603	-0-	24	1	2449	2	Y	-0-					3
*03	6727	X	6461	-0-	-266	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-					3
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-					3
*05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-					3

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	23	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2029	-0-	-544	-0-	20	1	2009	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	684	-0-	-1528	-0-	7	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1071	-0-	-1378	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	143	-0-	-2227	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	920	-0-	-1405	-0-	9	1	911	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-			60
01	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	26	1	2578	2	Y	-0-			60
02	2408	X	2403	-0-	-5	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-			60
03	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-			60
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-			60
05	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-			60

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3127	2	Y	-0-			15
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			15
02	2912	X	2742	-0-	-170	-0-	27	1	2715	2	Y	-0-			15
03	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-			15
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-			15
05	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-			2
01	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	34	1	3417	2	Y	-0-			2
02	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	31	1	3076	2	Y	-0-			2
03	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-			2
04	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-			2
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-			2

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	57	1	5661	2	Y	-0-			15
01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	57	1	5685	2	Y	-0-			15
02	5544	X	5115	-0-	-429	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-			15
03	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	48	1	4753	2	Y	-0-			15
04	5760	X	3213	-0-	-2547	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			15
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	47	1	4704	2	Y	-0-			15

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	422	2	Y	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	3	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	3	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	2	Y	-0-			-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	5	1	487	2	Y	6			-0-
							7	9							

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1785	-0-	-119	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-			-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-			-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1998	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	5	1	483	2	Y	-0-			22
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	4	1	432	2	Y	-0-			22
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	4	1	400	2	Y	-0-			22
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	471	2	Y	-0-			22
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	Y	-0-			22
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	13	1	1326	2	Y	-0-			-0-
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	15	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1457	X	182	-0-	-1275	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	13	1	1263	2	Y	-0-			-0-
05	1705	X	1240	-0-	-465	-0-	11	1	1069	2	Y	145			145
							160	9							

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

12	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	37	1	3722	2	Y	-0-			10
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	41	1	4103	2	Y	-0-			10
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-			10
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-			10
04	4020	X	3499	-0-	-521	-0-	35	1	3464	2	Y	-0-			10
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-			10

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-			89
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	2	Y	-0-			89
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	-0-			89
03	1085	N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-			89
04	1020	N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-			89
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	8	1	799	2	Y	-0-			89

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	2	1	207	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	2	1	181	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

12	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	10	1	1044	2	Y	-0-			21
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	17	1	1704	2	Y	-0-			21
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	Y	-0-			21
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-			21
04	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			21
05	1736	X	1325	-0-	-411	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	548	-0-	-208	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	481	-0-	-139	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	13	1	1320	2	Y	-0-	63	3			-0-
*01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	9	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1540	X	1407	-0-	-133	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-					-0-
*04	1650	X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	907	-0-	-643	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	46	1	4596	2	Y	-0-					47
01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-					47
02	3836	X	1052	-0-	-2784	-0-	10	1	1042	2	Y	-0-					47
03	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-					47
04	4500	X	3960	-0-	-540	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					47
05	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	44	1	4350	2	Y	-0-					47

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	14	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	16	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	18	1	1805	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

12	4061	X	2703	-0-	-1358	-0-	27	1	2676	2	Y	-0-					82
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	26	1	2566	2	Y	-0-					82
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	22	1	2246	2	Y	-0-					82
03	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	25	1	2454	2	Y	-0-					82
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	23	1	2344	2	Y	-0-					82
05	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-					82

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-					6
01	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	22	1	2231	2	Y	-0-					6
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-					6
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	21	1	2082	2	Y	-0-					6
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	2542 N	1630	-0-	-912	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-			18
01	2635 N	956	-0-	-1679	-0-	9	1	947	2	Y	-0-			18
02	2380 N	256	-0-	-2124	-0-	3	1	253	2	Y	-0-			18
03	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	13	1	1276	2	Y	-0-			18
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	Y	-0-			18
*05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-			18

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	34	1	3351	2	Y	-0-			-0-
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	23	1	2323	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	33	1	3282	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	28	1	2783	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

*06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	32	1	3173	2	Y	-0-			-0-
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	34	1	3382	2	Y	-0-			-0-
*08	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-			-0-
*09	3210 X	2925	-0-	-285	-0-	29	1	2896	2	Y	-0-			-0-
*10	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-			-0-
*11	3300 X	3103	-0-	-197	-0-	31	1	3072	2	Y	-0-			-0-
*12	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	30	1	2975	2	Y	-0-			-0-
*01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	28	1	2804	2	Y	-0-			-0-
*02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-			-0-
*03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-			-0-
*04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-			-0-
*05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

*06	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			-0-
*07	5766 X	5532	-0-	-234	-0-	55	1	5477	2	Y	-0-			-0-
*08	6014 X	5604	-0-	-410	-0-	55	1	5549	2	Y	-0-			-0-
*09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-			-0-
*10	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	56	1	5571	2	Y	-0-			-0-
*11	5430 X	5411	-0-	-19	-0-	54	1	5357	2	Y	-0-			-0-
*12	5611 X	5531	-0-	-80	-0-	55	1	5476	2	Y	-0-			-0-
*01	5642 X	5534	-0-	-108	-0-	55	1	5479	2	Y	-0-			-0-
*02	5096 X	4890	-0-	-206	-0-	48	1	4842	2	Y	-0-			-0-
*03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-			-0-
*04	5400 X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-			-0-
05	5549 X	5454	-0-	-95	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-			25
01	2604 N	2320	-0-	-284	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-			25
02	2352 X	2119	-0-	-233	-0-	21	1	2098	2	Y	-0-			25
03	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-			25
04	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-			25
05	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	3102	-0-	-1300	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-					-0-
02	3444 X	3365	-0-	-79	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-					-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

12	3937 X	3073	-0-	-864	-0-	30	1	3043	2	Y	-0-					73
01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	31	1	3139	2	Y	-0-					73
02	3332 X	2938	-0-	-394	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-					73
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-					73
04	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-					73
*05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-					73

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

12	2976 X	2550	-0-	-426	-0-	25	1	2525	2	Y	-0-					25
01	2976 X	2114	-0-	-862	-0-	21	1	2093	2	Y	-0-					25
02	2352 N	1671	-0-	-681	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-					25
03	2542 N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-					25
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-					25
*05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

12	4929 X	4160	-0-	-769	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12
01	4712 X	3601	-0-	-1111	-0-	36	1	3565	2	Y	-0-					12
02	4256 X	1009	-0-	-3247	-0-	10	1	999	2	Y	-0-					12
03	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-					12
04	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-					12
*05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-					12

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

12	3596 X	2963	-0-	-633	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	29	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2682	-0-	-370	-0-	27	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	26	1	2623	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

12	4526 X	4304	-0-	-222	-0-	43	1	4261	2	Y	-0-					20
01	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	43	1	4251	2	Y	-0-					20
02	3920 X	3691	-0-	-229	-0-	37	1	3654	2	Y	-0-					20
03	4309 X	4169	-0-	-140	-0-	41	1	4128	2	Y	-0-					20
04	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	40	1	3969	2	Y	-0-					20
05	4309 X	4014	-0-	-295	-0-	40	1	3974	2	Y	-0-					20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

12	4092 X	3942	-0-	-150	-0-	39	1	3903	2	Y	-0-					-0-
01	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	37	1	3739	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	2935	-0-	-705	-0-	29	1	2906	2	Y	-0-					-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	42	1	4217	2	Y	-0-					-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	2	Y	-0-					-0-
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	40	1	3970	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-			12
01	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	24	1	2412	2	Y	-0-			12
02	2296	N	1812	-0-	-484	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-			12
03	2511	N	825	-0-	-1686	-0-	8	1	817	2	Y	-0-			12
04	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	19	1	1885	2	Y	-0-			12
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	23	1	2315	2	Y	-0-			12

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	45	1	4509	2	Y	-0-			-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	43	1	4278	2	Y	-0-			-0-
02	4368	X	3994	-0-	-374	-0-	40	1	3954	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4247	-0-	-558	-0-	42	1	4205	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	39	1	3906	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3814	-0-	-743	-0-	38	1	3776	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

12	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	30	1	2962	2	Y	-0-			55
01	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	32	1	3162	2	Y	-0-			55
02	2968	X	2810	-0-	-158	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-			55
03	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	29	1	2893	2	Y	-0-			55
04	3090	X	2755	-0-	-335	-0-	27	1	2728	2	Y	-0-			55
05	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-			55

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

12	5022	X	4790	-0-	-232	-0-	47	1	4743	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	47	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	46	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	56	1	5595	2	N	-0-			-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	54	1	5392	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	48	1	4802	2	N	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-			13
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	2	1	168	2	Y	-0-			13
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	-0-			13
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-			13
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	Y	-0-			13
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	116			13
							128	9							

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	20	1	2038	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	20	1	1964	2	Y	-0-			-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	21	1	2104	2	Y	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	18	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	28	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	24	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	27	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	29	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	25	1	2452	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

12	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	45	1	4515	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	44	1	4425	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3954	-0-	-302	-0-	39	1	3915	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3165	-0-	-1547	-0-	31	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	35	1	3535	2	Y	-0-					-0-
*05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	51	1	5094	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

12	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	38	1	3807	2	Y	-0-					2
01	4154	X	3447	-0-	-707	-0-	34	1	3413	2	Y	-0-					2
02	3752	X	1885	-0-	-1867	-0-	19	1	1866	2	Y	-0-					2
03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-					2
04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	72	1	7152	2	Y	-0-					2
05	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					2

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

12	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	39	1	3921	2	Y	-0-					3
01	4309	X	3045	-0-	-1264	-0-	30	1	3015	2	Y	-0-					3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-					3
03	3968	X	3675	-0-	-293	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-					3
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	35	1	3482	2	Y	-0-					3
05	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	38	1	3846	2	Y	-0-					3

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

12	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	29	1	2886	2	Y	-0-					5
01	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	32	1	3204	2	Y	-0-					5
02	3108	X	2548	-0-	-560	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-					5
03	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	22	1	2173	2	Y	-0-					5
04	3120	X	2184	-0-	-936	-0-	22	1	2162	2	Y	-0-					5
05	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	26	1	2557	2	Y	-0-					5

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

12	6696	X	4863	-0-	-1833	-0-	48	1	4815	2	N	-0-					21
01	6696	X	4806	-0-	-1890	-0-	48	1	4758	2	N	-0-					21
02	6300	X	4262	-0-	-2038	-0-	42	1	4220	2	N	-0-					21
03	5363	X	4374	-0-	-989	-0-	43	1	4331	2	N	-0-					21
04	4710	X	3292	-0-	-1418	-0-	33	1	3259	2	N	-0-					21
05	4867	X	1386	-0-	-3481	-0-	14	1	1372	2	N	-0-					21

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

12	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	77	1	7675	2	Y	-0-					16
01	8308	X	3468	-0-	-4840	-0-	34	1	3434	2	Y	-0-					16
02	7364	X	2326	-0-	-5038	-0-	23	1	2303	2	Y	-0-					16
03	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	66	1	6553	2	Y	-0-					16
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	81	1	8078	2	Y	-0-					16
*05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	108	1	10760	2	Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2224	-0-	-349	-0-	22	1	2202	2	Y	-0-					64
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-					64
02	2324	X	2063	-0-	-261	-0-	20	1	2043	2	Y	-0-					64
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	21	1	2130	2	Y	-0-					64
04	2370	X	2084	-0-	-286	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-					64
05	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	22	1	2153	2	Y	2					64
							2	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	402	1	3043	2	N	-0-					63
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	387	1	2607	2	N	-0-					63
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	385	1	2953	2	N	7					70
							8	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	359	1	3230	2	N	-0-					70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-					70
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	304	1	2948	2	N	12					82
							13	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	233	1	1763	2	N	-0-					237
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					237
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	212	1	1630	2	N	4					241
							4	9									
03	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	149	1	1382	2	N	-0-					241
05	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	182	1	1758	2	N	-0-					241

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	935	-0-	-398	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
01	1023	N	727	-0-	-296	-0-	94	1	633	2	N	-0-					84
02	1204	N	536	-0-	-668	-0-	62	1	473	2	N	1					85
							1	9									
03	930	N	461	-0-	-469	-0-	46	1	415	2	N	-0-					85
04	690	N	524	-0-	-166	-0-	50	1	463	2	N	10	6	8			89
							11	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	47	1	456	2	N	-0-					89

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	N	-0-					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					60
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	N	-0-					60
03	837	N	470	-0-	-367	-0-	4	1	466	2	N	-0-					60
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	4	1	339	2	N	-0-					60
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	24	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	13	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	16	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	14	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	19	1	1706	2	N	-0-					-0-

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	775	2	N	-0-					160
01	992	N	661	-0-	-331	-0-	85	1	576	2	N	-0-					160
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	673	2	N	2					162
							2	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-					162
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	N	-0-					162
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	119	1	1151	2	N	-0-					162

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
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					22
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	88	1	595	2	N	-0-					22
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	70	1	541	2	N	1					23
							1	9									
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	26	1	230	2	N	-0-					23
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	70	1	650	2	N	-0-					23
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	40	1	383	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1695	-0-	-72	-0-	23	1	1672	2	N	-0-					129
01	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					129
02	1652	X	1593	-0-	-59	-0-	16	1	1577	2	N	-0-					129
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1	1820	2	N	-0-					129
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1643	2	N	2	2	8			129
							2	9									
05	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	19	1	1642	2	N	1	1	8			129
							1	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

12	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	55	1	4099	2	N	-0-					32
01	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	37	1	3695	2	N	-0-					32
02	3668	X	3584	-0-	-84	-0-	36	1	3548	2	N	-0-					32
03	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-					32
04	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-					32
05	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	43	1	3828	2	N	-0-					32

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	140	1	673	2	N	-0-					124
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	214	1	877	2	N	-0-					124
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	151	1	729	2	N	1	1	8			124
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-					124
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8			125
							2	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	5	2	8			128
							6	9									

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

12	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	32	1	2396	2	N	-0-					55
01	3317	X	2427	-0-	-890	-0-	24	1	2403	2	N	-0-					55
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	23	1	2262	2	N	-0-					55
03	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-					55
04	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8			55
							2	9									
*05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	-0-					55

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	226	1	1713	2	N	-0-					299
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	234	1	1579	2	N	-0-					299
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	192	1	1471	2	N	3					302
							3	9									
03	1953	N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-					302
04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-					302
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	157	1	1518	2	N	-0-					302

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
12	64393	X	64393	-0-	-0-	-0-	856	1	63534	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	59090	X	59090	-0-	-0-	-0-	586	1	58503	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	61600	X	48039	-0-	-13561	-0-	478	1	47560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	68200	X	47512	-0-	-20688	-0-	434	1	47075	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	64890	X	40890	-0-	-24000	-0-	437	1	40443	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	64387	X	38229	-0-	-26158	-0-	429	1	37797	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
12	19747	X	8528	-0-	-11219	-0-	113	1	8413	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	247	1	24644	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	216	1	21482	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	19530	X	18871	-0-	-659	-0-	212	1	18656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
12	35092	X	32935	-0-	-2157	-0-	2652	1	30282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	35092	X	26600	-0-	-8492	-0-	2486	1	24113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30660	X	22855	-0-	-7805	-0-	1948	1	20907	2	N	-0-					-0-
03	33945	X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	31980	X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	32922	X	29342	-0-	-3580	-0-	2549	1	26792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
12	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2276	1	57870	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	61202	X	61202	-0-	-0-	-0-	2088	1	59113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	51156	X	50655	-0-	-501	-0-	1842	1	48811	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	57939	X	50845	-0-	-7094	-0-	1947	1	48896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	56070	X	46805	-0-	-9265	-0-	1933	1	44860	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	57939	X	44715	-0-	-13224	-0-	1982	1	42730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
12	7905	X	7275	-0-	-630	-0-	97	1	7178	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6346	-0-	-1125	-0-	63	1	6283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6476	-0-	-300	-0-	64	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	62	1	6682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	6625	-0-	-635	-0-	71	1	6552	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	73	1	6437	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

12	42656	X	33246	-0-	-9410	-0-	3043	1	30202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	3994	1	44016	2	N	-0-					-0-
02	43512	X	34473	-0-	-9039	-0-	3521	1	30950	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	48174	X	37189	-0-	-10985	-0-	3747	1	33442	2	N	-0-					-0-
04	46620	X	21970	-0-	-24650	-0-	3637	1	18326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	48019	X	32819	-0-	-15200	-0-	3882	1	28936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

EDF TRADING RESOURCES, LLC 243195
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1010	-0-	-334	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

12	713	N	407	-0-	-306	-0-	55	1	351	2	N	1					23
							1	9									
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	96	1	370	2	N	-0-					23
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	156	1	493	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	153	1	708	2	N	2	2	8			23
							2	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	825	2	N	4					27
							4	9									
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1	833	2	N	5					32
							6	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
EDF TRADING RESOURCES, LLC //CONT.// 243195
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
12	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	140	1	894	2	N	26					89
							29	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	243	1	941	2	N	3					92
							3	9									
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	271	1	860	2	N	3					95
							3	9									
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	145	1	673	2	N	-0-					95
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	122	1	626	2	N	43	6	8			132
							47	9									
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	218	1	929	2	N	18					150
							20	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	1285	1	8203	2	N	62					218
							68	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	617	1	2392	2	N	23	1	8			240
							25	9									
02	1540	X	38	-0-	-1502	-0-	9	1	29	2	N	-0-					240
03	1705	X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1			62
							2	9									
04	1650	X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8			63
							3	9									
05	1705	X	61	-0-	-1644	-0-	12	1	49	2	N	-0-					63

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

12	992	N	552	-0-	-440	-0-	75	1	477	2	N	-0-					84
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	206	1	799	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	2800	N	3608	-0-	808	808	856	1	2710	2	N	38	7	8			115
							42	9									
03	3100	N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8			147
							52	9									
04	3000	N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8			195
							69	9									
*05	10226	X	3485	-0-	-6741	-0-	659	1	2806	2	N	18					213
							20	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

12	5549	X	4023	-0-	-1526	-0-	545	1	3478	2	N	-0-					75
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	938	1	3634	2	N	2	2	8			75
							2	9									
02	4424	X	3387	-0-	-1037	-0-	808	1	2557	2	N	20					95
							22	9									
03	4898	X	3323	-0-	-1575	-0-	585	1	2713	2	N	23	6	8			112
							25	9									
04	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	536	1	2752	2	N	14	6	8			120
							15	9									
05	4588	X	3147	-0-	-1441	-0-	596	1	2538	2	N	12					132
							13	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BONNER, H. WELL #: 1 RRCID -> 182256 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9921 - 10330

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	60	1	3660	2	N	-0-			46
01	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	56	1	3227	2	N	-0-			46
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	54	1	3004	2	N	-0-			46
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	-0-			46
04	3480	X	3458	-0-	-22	-0-	30	1	3428	2	N	-0-			46
05	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	31	1	3324	2	N	-0-			46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	N	-0-			162
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-			162
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	4	1	11	2	N	-0-			162
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			162
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			162
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			162

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

*12	248	N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	2	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

*12	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	2	N	-0-			-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	15	1	363	2	N	-0-			-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
03	682	N	250	-0-	-432	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

*12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

*12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	62	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	61	1	1433	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	62	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	6461	-0-	3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5597	-0-	2597	5958	228	1	5369	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4377	-0-	1277	7235	181	1	4196	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
*12	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	96	1	2141	2	N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	69	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	113	1	2652	2	N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	95	1	2196	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

*12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	212	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	229	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	2971	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

*12	837	N	804	-0-	-33	-0-	55	1	749	2	N	-0-					-0-
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

*12	4495	X	3793	-0-	-702	-0-	259	1	3534	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2474	-0-	-2021	-0-	173	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	2597	165	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	8703	X	3133	-0-	-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	212	1	3086	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

*12	3224	X	2363	-0-	-861	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1229	-0-	-1995	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4878	-0-	4878	4878	310	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3808	-0-	3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
04	12254	X	3568	-0-	-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3250	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

*12	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	272	1	3967	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

*12	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	279	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3437	-0-	-903	-0-	240	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	3045	194	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	2306	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-					-0-
*05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	152	1	2221	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	301	1	4014	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-					-0-
*05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

*12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	216	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	200	1	4728	2	N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	137	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	106	1	2485	2	N	-0-					-0-
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	178	1	4127	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

*12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1112	2	N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4213	-0-	1413	1413	268	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-					-0-
*05	5958	X	3527	-0-	-2431	-0-	227	1	3300	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

*12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	154	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	696	-0-	-1660	-0-	48	1	648	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	418	-0-	-1878	-0-	27	1	391	2	N	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-					-0-
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

12	1333	X	979	-0-	-354	-0-	79	1	900	2	N	-0-					64
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	79	1	885	2	N	-0-					64
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	70	1	763	2	N	1	1	8			64
							1	9									
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	76	1	818	2	N	1	1	8			64
							1	9									
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	73	1	760	2	N	1	1	8			64
							1	9									
*05	930	N	850	-0-	-80	-0-	75	1	775	2	N	-0-					64

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	221	1	2502	2	N	-0-					8
01	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	212	1	2391	2	N	-0-					8
02	2436	N	1832	-0-	-604	-0-	152	1	1680	2	N	-0-					8
03	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					8
04	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	212	1	2204	2	N	-0-					8
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	220	1	2302	2	N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

12	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	14	1	17	2	N	-0-					5
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	100	1	482	2	N	-0-					5
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	475	1	1689	2	N	-0-					5
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	498	1	1510	2	N	-0-					5
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	532	1	1952	2	N	1					6
							1	9									
05	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	509	1	1591	2	N	1					7
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

12	279	N	119	-0-	-160	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

12	3007	X	1299	-0-	-1708	-0-	105	1	1194	2	Y	-0-					46
01	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	132	1	1494	2	Y	-0-					46
02	2632	X	962	-0-	-1670	-0-	79	1	883	2	Y	-0-					46
03	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-					46
04	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-					46
*05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	2418	2	Y	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7900	-0-	-811	-0-	637	1	7250	2	N	12					48
							13	9									
01	8277	X	7799	-0-	-478	-0-	634	1	7152	2	N	12	8	8			52
							13	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	558	1	6163	2	N	12	8	8			56
							13	9									
03	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	615	1	6574	2	N	16	8	8			64
							18	9									
04	7650	X	6463	-0-	-1187	-0-	565	1	5889	2	N	8	8	8			64
							9	9									
*05	7905	X	7061	-0-	-844	-0-	616	1	6443	2	N	2					66
							2	9									

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	311	1	141	2	N	-0-					5
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	310	1	115	2	N	-0-					5
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					5
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-					5
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	254	1	2898	2	N	-0-					20
01	2945	X	1194	-0-	-1751	-0-	98	1	1096	2	N	-0-					20
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	237	1	2626	2	N	-0-					20
03	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060	X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	2					22
							2	9									
*05	3162	X	1135	-0-	-2027	-0-	98	1	1037	2	N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

12	4309	X	3347	-0-	-962	-0-	270	1	3077	2	N	-0-					53
01	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	251	1	2831	2	N	-0-					53
02	3136	X	2827	-0-	-309	-0-	234	1	2593	2	N	-0-					53
03	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
04	3240	X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53
*05	3348	X	1888	-0-	-1460	-0-	164	1	1711	2	N	12					65
							13	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

12	3286	X	2905	-0-	-381	-0-	235	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	223	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	207	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	225	1	2355	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

12	3813	X	3388	-0-	-425	-0-	273	1	3115	2	N	-0-					123
01	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	288	1	3255	2	N	-0-					123
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	231	1	2559	2	N	2	53	1			72
							2	9									
03	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
04	3420	X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72
*05	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	262	1	2753	2	N	-0-					72

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

12	806	X	293	-0-	-513	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	239	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	1780	N	1710	-0-	-70	-0-	146	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	165	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1617	-0-	-1359	-0-	141	1	1476	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 X	915	-0-	-480	-0-	73	1	842	2	N	-0-			-0-
01	1085 X	991	-0-	-94	-0-	81	1	910	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-			-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-			-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	119	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	119	1	1341	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	119	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	116	1	1215	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	121	1	1264	2	N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

12	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	206	1	2349	2	N	1			68
						1	9							
01	2821 X	2550	-0-	-271	-0-	208	1	2341	2	N	1			69
						1	9							
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	2			71
						2	9							
03	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	201	1	2137	2	N	2			73
						2	9							
04	2610 X	1458	-0-	-1152	-0-	128	1	1330	2	N	-0-			73
05	2542 X	1664	-0-	-878	-0-	144	1	1519	2	N	1			74
						1	9							

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

12	7905 X	7024	-0-	-881	-0-	567	1	6457	2	N	-0-			34
01	7905 X	7006	-0-	-899	-0-	572	1	6434	2	N	-0-			34
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	557	1	6156	2	N	-0-			34
03	7347 X	7238	-0-	-109	-0-	620	1	6617	2	N	1			35
						1	9							
04	7110 X	6942	-0-	-168	-0-	608	1	6334	2	N	-0-			35
*05	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	633	1	6624	2	N	-0-			35

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			26
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

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
12	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	359	1	4092	2	N	-0-					52
01	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	355	1	3998	2	N	5	5	8			52
							6	9									
02	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	330	1	3648	2	N	5	5	8			52
							6	9									
03	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	370	1	3955	2	N	5	5	8			52
							6	9									
04	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	361	1	3760	2	N	5	5	8			52
							6	9									
*05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	374	1	3913	2	N	-0-					52

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
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	256	1	2902	2	N	-0-					22
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	222	1	2495	2	N	11	3	8			30
							12	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2530	2	N	3	3	8			30
							3	9									
03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	228	1	2441	2	N	3	3	8			30
							3	9									
04	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	230	1	2405	2	N	3	3	8			30
							3	9									
*05	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	225	1	2356	2	N	-0-					30

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
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	239	1	2720	2	N	10					31
							11	9									
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	248	1	2785	2	N	11	3	8			39
							12	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	222	1	2468	2	N	10	3	8			46
							11	9									
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	248	1	2645	2	N	12	3	8			55
							13	9									
04	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	244	1	2532	2	N	6	3	8			58
							7	9									
05	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	256	1	2671	2	N	7					65
							8	9									

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
12	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	201	1	2296	2	N	-0-					11
01	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	183	1	2064	2	N	-0-					11
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	196	1	2175	2	N	-0-					11
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-					11
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-					11
*05	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	210	1	2203	2	N	-0-					11

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3809	-0-	-903	-0-	306	1	3491	2	N	11					94
							12	9									
01	4402	X	4352	-0-	-50	-0-	353	1	3981	2	N	16	4	8			106
							18	9									
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	292	1	3233	2	N	17	5	8			118
							19	9									
03	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8			136
							24	9									
04	4260	X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8			137
							6	9									
05	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	348	1	3626	2	N	7					144
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	2	N	4					41
							4	9									
01	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	231	1	2599	2	N	7	3	8			45
							8	9									
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	195	1	2157	2	N	3	3	8			45
							3	9									
03	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8			45
							3	9									
04	3660	X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*05	2976	X	2410	-0-	-566	-0-	210	1	2200	2	N	-0-					45

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	302	1	3431	2	N	-0-					12
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	265	1	2995	2	N	-0-					12
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	248	1	2754	2	N	-0-					12
03	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-					12
04	3600	X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-					12
*05	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	276	1	2886	2	N	-0-					12

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

12	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	317	1	3604	2	N	-0-					35
01	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	315	1	3543	2	N	-0-					35
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	280	1	3091	2	N	-0-					35
03	3937	X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-					35
04	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-					35
*05	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	322	1	3372	2	N	-0-					35

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

12	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	128	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	118	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	134	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	114	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	109	1	1131	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	253	1	2882	2	N	7					131
							8	9									
01	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	237	1	2669	2	N	16	76	1	3	8	68
							18	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2315	2	N	3	3	8			68
							3	9									
03	3224	X	2585	-0-	-639	-0-	221	1	2354	2	N	9	3	8			74
							10	9									
04	3060	X	1991	-0-	-1069	-0-	174	1	1811	2	N	5	3	8			76
							6	9									
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	279	1	2910	2	N	7					83
							8	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1685	-0-	-1694	-0-	137	1	1548	2	N	-0-					53
01	2418	X	1152	-0-	-1266	-0-	93	1	1056	2	N	3					56
							3	9									
02	1764	X	1579	-0-	-185	-0-	131	1	1448	2	N	-0-					56
03	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	123	1	1310	2	N	-0-					56
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	2	N	-0-					56
*05	1736	N	857	-0-	-879	-0-	75	1	782	2	N	-0-					56

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

12	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	416	1	4755	2	N	15					116
							17	9									
01	5301	X	4503	-0-	-798	-0-	366	1	4115	2	N	20	5	8			131
							22	9									
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	330	1	3661	2	N	14	5	8			140
							15	9									
03	5301	X	4073	-0-	-1228	-0-	347	1	3704	2	N	20	5	8			155
							22	9									
04	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	372	1	3871	2	N	18	5	8			168
							20	9									
05	5177	X	2804	-0-	-2373	-0-	244	1	2549	2	N	10					178
							11	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

12	5704	X	5172	-0-	-532	-0-	417	1	4755	2	N	-0-					22
01	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	409	1	4603	2	N	6	5	8			23
							7	9									
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	380	1	4200	2	N	5	5	8			23
							6	9									
03	5301	X	4917	-0-	-384	-0-	420	1	4489	2	N	7	5	8			25
							8	9									
04	5010	X	4224	-0-	-786	-0-	367	1	3831	2	N	24	5	8			44
							26	9									
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	377	1	3941	2	N	47					91
							52	9									

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					68
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	-0-					68
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	50	1	553	2	N	-0-					68
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-					68
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-					68
*05	682	N	348	-0-	-334	-0-	31	1	317	2	N	-0-					68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	570	1	6488	2	N	67					159
							74	9									
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	549	1	6193	2	N	11	98	1	7	8	65
							12	9									
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	502	1	5559	2	N	7	7	8			65
							8	9									
03	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8			142
							92	9									
04	6900	X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8			142
							9	9									
*05	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	576	1	6019	2	N	-0-					142

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

12	6076	X	5949	-0-	-127	-0-	480	1	5458	2	N	10					52
							11	9									
01	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	474	1	5351	2	N	19	6	8			65
							21	9									
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	417	1	4600	2	N	6	6	8			65
							7	9									
03	5952	X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8			91
							35	9									
04	5760	X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8			91
							7	9									
*05	5952	X	5288	-0-	-664	-0-	461	1	4827	2	N	-0-					91

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	117	1	1339	2	N	-0-					19
01	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	169	1	1917	2	N	5	2	8			22
							6	9									
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	2123	2	N	3	2	8			23
							3	9									
03	3379	X	2002	-0-	-1377	-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8			26
							7	9									
04	2010	X	1160	-0-	-850	-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8			26
							2	9									
*05	2573	X	894	-0-	-1679	-0-	78	1	816	2	N	-0-					26

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

12	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	282	1	3213	2	N	11					60
							12	9									
01	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	272	1	3065	2	N	13	4	8			69
							14	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	210	1	2309	2	N	8	4	8			73
							9	9									
03	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	230	1	2466	2	N	14	3	8			84
							15	9									
04	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	259	1	2700	2	N	5	3	8			86
							6	9									
05	3503	X	2791	-0-	-712	-0-	242	1	2542	2	N	6					92
							7	9									

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

12	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	349	1	3984	2	N	-0-					8
01	4929	X	3259	-0-	-1670	-0-	265	1	2994	2	N	-0-					8
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	333	1	3683	2	N	-0-					8
03	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	347	1	3721	2	N	-0-					8
04	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	332	1	3454	2	N	-0-					8
*05	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	328	1	3436	2	N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	166	1	1905	2	N	-0-					21
01	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	146	1	1644	2	N	-0-					21
02	1792 N	1631	-0-	-161	-0-	135	1	1496	2	N	-0-					21
03	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	157	1	1669	2	N	1					22
						1	9									
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	145	1	1509	2	N	-0-					22
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1958	2	N	-0-					22

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
12	5673 X	4675	-0-	-998	-0-	378	1	4297	2	N	-0-					30
01	5673 X	4403	-0-	-1270	-0-	358	1	4038	2	N	6					36
						7	9									
02	4340 X	3559	-0-	-781	-0-	295	1	3264	2	N	-0-					36
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	550	1	5870	2	N	-0-					36
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	571	1	5957	2	N	-0-					36
*05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	553	1	5790	2	N	-0-					36

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
12	5022 X	2764	-0-	-2258	-0-	224	1	2540	2	N	-0-					13
01	4929 X	3341	-0-	-1588	-0-	271	1	3064	2	N	5	3	8			15
						6	9									
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	245	1	2695	2	N	4	4	8			15
						4	9									
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	245	1	2628	2	N	8	3	8			20
						9	9									
04	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	280	1	2923	2	N	14	3	8			31
						15	9									
05	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	247	1	2586	2	N	7					38
						8	9									

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	N	-0-					8
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	191	1	2147	2	N	-0-					8
02	1680 X	969	-0-	-711	-0-	81	1	888	2	N	-0-					8
03	1860 X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	N	-0-					8
04	1800 N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	N	-0-					8
*05	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					8

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
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	230	1	2620	2	N	-0-					104
01	2666 X	2529	-0-	-137	-0-	206	1	2323	2	N	-0-					104
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	228	1	2534	2	N	1					105
						1	9									
03	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	N	-0-					105
04	2580 X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	N	1					106
						1	9									
05	2666 X	1876	-0-	-790	-0-	164	1	1712	2	N	-0-					106

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	594	1	6774	2	N	22					92
							24	9									
01	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	592	1	6680	2	N	24	8	8			108
							26	9									
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	537	1	5948	2	N	23	8	8			123
							25	9									
03	7471	X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	N	21	8	8			136
							23	9									
04	7200	X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	N	17	41	1	8	8	104
							19	9									
05	7378	X	6807	-0-	-571	-0-	593	1	6205	2	N	8	80	1			32
							9	9									

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

12	5642	X	4598	-0-	-1044	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					147
01	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	403	1	4534	2	N	14	5	8			156
							15	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	359	1	3969	2	N	27	5	8			178
							30	9									
03	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	N	20	5	8			193
							22	9									
04	4890	X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	N	14	5	8			202
							15	9									
05	4960	X	3416	-0-	-1544	-0-	297	1	3106	2	N	12					214
							13	9									

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

12	2511	N	2200	-0-	-311	-0-	178	1	2022	2	N	-0-					54
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	177	1	1992	2	N	5	2	8			57
							6	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2	N	7	2	8			62
							8	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					62

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

12	5239	X	3328	-0-	-1911	-0-	268	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3661	-0-	-1578	-0-	299	1	3362	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	368	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

12	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	229	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	226	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1085	-0-	-1736	-0-	95	1	990	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	486	1	5541	2	N	-0-					38
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	442	1	4986	2	N	11	7	8			42
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	400	1	4425	2	N	7	6	8			43
							8	9									
03	7905	X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2	N	19	6	8			56
							21	9									
04	7650	X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2	N	15	5	8			66
							17	9									
05	6014	X	4034	-0-	-1980	-0-	351	1	3681	2	N	2					68
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	347	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3643	-0-	-325	-0-	296	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3645	-0-	-664	-0-	319	1	3326	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

12	6758	X	5309	-0-	-1449	-0-	428	1	4881	2	N	-0-					32
01	5952	X	4933	-0-	-1019	-0-	400	1	4524	2	N	8	5	8			35
							9	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	386	1	4271	2	N	5	5	8			35
							6	9									
03	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	405	1	4331	2	N	13	5	8			43
							14	9									
04	5160	X	5068	-0-	-92	-0-	442	1	4620	2	N	5	5	8			43
							6	9									
*05	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	372	1	3889	2	N	-0-					43

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

12	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	221	1	2524	2	N	-0-					5
01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	188	1	2113	2	N	-0-					5
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	207	1	2285	2	N	-0-					5
03	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	224	1	2382	2	N	-0-					5
04	2730	X	2452	-0-	-278	-0-	215	1	2237	2	N	-0-					5
05	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	219	1	2285	2	N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	154	1	1768	2	N	-0-					71
01	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	155	1	1750	2	N	7	2	8			76
							8	9									
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	143	1	1586	2	N	4	2	8			78
							4	9									
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	152	1	1630	2	N	4	2	8			80
							4	9									
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	160	1	1657	2	N	8	2	8			86
							9	9									
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					86

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	114	1	1296	2	N	-0-					140
01	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	102	1	1145	2	N	3	116	1	2	8	25
							3	9									
02	1512	N	1091	-0-	-421	-0-	90	1	1000	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	114	1	1215	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1172	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	213	1	2237	2	N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	268	1	3052	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	248	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2300	-0-	-752	-0-	190	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1704	-0-	-1613	-0-	146	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1013	-0-	-2197	-0-	88	1	925	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1796	-0-	-1521	-0-	156	1	1640	2	N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	405	1	4618	2	N	-0-					62
01	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	395	1	4445	2	N	2					64
							2	9									
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	374	1	4149	2	N	2					66
							2	9									
03	5146	X	4825	-0-	-321	-0-	414	1	4409	2	N	2					68
							2	9									
04	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	405	1	4221	2	N	2					70
							2	9									
05	5022	X	4819	-0-	-203	-0-	420	1	4399	2	N	-0-					70

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	302	1	3441	2	N	-0-					125
01	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	149	1	1689	2	N	3	3	8			125
							3	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	190	1	2095	2	N	2	2	8			125
							2	9									
03	2790	X	57	-0-	-2733	-0-	5	1	50	2	N	2	2	8			125
							2	9									
04	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	200	1	2084	2	N	-0-					125
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	259	1	2695	2	N	-0-					125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	5518 X	5029	-0-	-489	-0-	407	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	5363 X	4639	-0-	-724	-0-	378	1	4261	2	N	-0-					-0-
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	356	1	3930	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	4536	-0-	-486	-0-	388	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	4860 X	4358	-0-	-502	-0-	381	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4378	-0-	-644	-0-	383	1	3995	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

12	4278 X	2206	-0-	-2072	-0-	178	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	4278 X	2892	-0-	-1386	-0-	236	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	321	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	309	1	3288	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-	271	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	282	1	2955	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

12	4216 X	3270	-0-	-946	-0-	264	1	3006	2	N	-0-					46
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	378	1	4265	2	N	-0-					46
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	316	1	3494	2	N	-0-					46
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	339	1	3628	2	N	-0-					46
04	4500 X	3186	-0-	-1314	-0-	279	1	2907	2	N	-0-					46
*05	4650 X	3404	-0-	-1246	-0-	297	1	3107	2	N	-0-					46

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

12	5704 X	5562	-0-	-142	-0-	447	1	5085	2	N	27					94
						30	9									
01	5673 X	5563	-0-	-110	-0-	451	1	5080	2	N	29	6	8			117
						32	9									
02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	403	1	4464	2	N	32	6	8			143
						35	9									
03	5642 X	5276	-0-	-366	-0-	449	1	4802	2	N	23	6	8			160
						25	9									
04	5370 X	4960	-0-	-410	-0-	433	1	4505	2	N	20	142	1	6	8	32
						22	9									
05	5549 X	5175	-0-	-374	-0-	449	1	4708	2	N	16					48
						18	9									

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

12	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	221	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	2598	-0-	-626	-0-	211	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	201	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2199	-0-	-591	-0-	192	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	144	1	1509	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4079	-0-	-912	-0-	329	1	3741	2	N	8					43
							9	9									
01	4991	X	3475	-0-	-1516	-0-	282	1	3189	2	N	4	4	8			43
							4	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	333	1	3696	2	N	4	4	8			43
							4	9									
03	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	242	1	2570	2	N	7	4	8			46
							8	9									
04	4140	X	3065	-0-	-1075	-0-	268	1	2794	2	N	3	3	8			46
							3	9									
*05	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	345	1	3596	2	N	2					48
							2	9									

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	256	1	2931	2	N	-0-					106
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	260	1	2937	2	N	7	3	8			110
							8	9									
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	242	1	2673	2	N	4	3	8			111
							4	9									
03	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	265	1	2831	2	N	20	3	8			128
							22	9									
04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	262	1	2730	2	N	10	3	8			135
							11	9									
*05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	277	1	2895	2	N	1	92	1			44
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

12	2790	X	1450	-0-	-1340	-0-	117	1	1333	2	N	-0-					130
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2980	2	N	2	2	8			130
							2	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3	8			130
							3	9									
04	3150	X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3	8			130
							3	9									
*05	3255	X	2211	-0-	-1044	-0-	193	1	2018	2	N	-0-					130

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

12	2728	X	2040	-0-	-688	-0-	165	1	1875	2	N	-0-					45
01	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	144	1	1616	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	2220	X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*05	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	178	1	1857	2	N	-0-					45

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

12	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	340	1	3863	2	N	-0-					10
01	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	341	1	3852	2	N	-0-					10
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3435	2	N	-0-					10
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-					10
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-					10
*05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	369	1	3861	2	N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	3781	-0-	-497	-0-	305	1	3476	2	N	-0-					4
01	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	302	1	3409	2	N	4	4	8			4
						4	9									
02	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	278	1	3079	2	N	4	4	8			4
						4	9									
03	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4	8			4
						4	9									
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4	8			4
						4	9									
*05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	362	1	3779	2	N	-0-					4

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					60
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	296	1	3337	2	N	-0-					60
02	3220 X	2984	-0-	-236	-0-	248	1	2736	2	N	-0-					60
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-					60
04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-					60
*05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	311	1	3254	2	N	-0-					60

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

12	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	268	1	3061	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3183	-0-	-227	-0-	259	1	2924	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2955	-0-	-125	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	274	1	2861	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

12	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	727	-0-	-1195	-0-	59	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1736 N	673	-0-	-1063	-0-	56	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	46	1	484	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

12	5828 X	5551	-0-	-277	-0-	448	1	5103	2	N	-0-					6
01	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	468	1	5273	2	N	6	6	8			6
						7	9									
02	5208 X	4957	-0-	-251	-0-	411	1	4539	2	N	6	6	8			6
						7	9									
03	5766 X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8			6
						7	9									
04	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8			6
						6	9									
*05	5735 X	5528	-0-	-207	-0-	483	1	5045	2	N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6603 X	6169	-0-	-434	-0-	498	1	5671	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	476	1	5369	2	N	-0-			-0-
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	467	1	5176	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-			-0-
05	6262 X	5994	-0-	-268	-0-	524	1	5470	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	254	1	2897	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	248	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	227	1	2507	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	178	1	1863	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

12	4309 X	3937	-0-	-372	-0-	317	1	3620	2	N	-0-			36
01	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	313	1	3528	2	N	-0-			36
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	281	1	3108	2	N	-0-			36
03	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-			36
04	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-			36
*05	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	322	1	3362	2	N	-0-			36

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-			-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-			-0-
05	713 N	321	-0-	-392	-0-	29	1	292	2	N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

12	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	177	1	2009	2	N	-0-			34
01	2976 X	664	-0-	-2312	-0-	54	1	610	2	N	-0-			34
02	2352 X	96	-0-	-2256	-0-	9	1	87	2	N	-0-			34
03	2201 X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-			34
04	2130 X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-			34
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	2			36
						2	9							

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

12	2573 X	1861	-0-	-712	-0-	151	1	1708	2	N	2			31
						2	9							
01	2263 X	2096	-0-	-167	-0-	169	1	1920	2	N	6			37
						7	9							
02	2268 X	1835	-0-	-433	-0-	152	1	1682	2	N	1			38
						1	9							
03	2511 X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4			42
						4	9							
04	2430 X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-			42
*05	2108 X	1554	-0-	-554	-0-	135	1	1419	2	N	-0-			42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1564	-0-	-1753	-0-	125	1	1439	2	N	-0-					157
01	3255	X	2723	-0-	-532	-0-	222	1	2501	2	N	-0-					157
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	N	-0-					157
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-					157
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-					157
*05	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	913	1	9551	2	N	-0-					157

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
12	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	358	1	4069	2	N	-0-					22
01	4433	X	3145	-0-	-1288	-0-	256	1	2889	2	N	-0-					22
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	334	1	3695	2	N	-0-					22
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1					23
							1	9									
04	4800	X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-					23
*05	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	354	1	3693	2	N	-0-					23

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
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	488	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	440	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4925	-0-	-31	-0-	409	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	461	1	4826	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2833	-0-	-1414	-0-	229	1	2604	2	N	-0-					46
01	4092	X	3078	-0-	-1014	-0-	251	1	2827	2	N	-0-					46
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	280	1	3088	2	N	-0-					46
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-					46
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-					46
*05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	288	1	3018	2	N	-0-					46

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
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	99	1	1126	2	N	-0-					3
01	1364	N	918	-0-	-446	-0-	76	1	841	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	70	1	759	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	1240	N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	900	N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*05	930	N	809	-0-	-121	-0-	72	1	737	2	N	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5614	-0-	-1237	-0-	454	1	5160	2	N	-0-					27
01	6758	X	340	-0-	-6418	-0-	28	1	305	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1	8			31
							6	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5	8			31
							6	9									
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	515	1	5369	2	N	-0-					31

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	192	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	1866	-0-	-822	-0-	155	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	138	1	1452	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	316	1	3594	2	N	-0-					79
01	4681	X	2688	-0-	-1993	-0-	220	1	2468	2	N	-0-					79
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	318	1	3528	2	N	-0-					79
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	411	1	4393	2	N	13					92
							14	9									
04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	346	1	3612	2	N	-0-					92
*05	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	351	1	3669	2	N	-0-					92

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

12	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	373	1	4249	2	N	7					130
							8	9									
01	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	370	1	4174	2	N	5					135
							6	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	347	1	3828	2	N	5					140
							6	9									
03	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	379	1	4059	2	N	1					141
							1	9									
04	4470	X	3968	-0-	-502	-0-	346	1	3613	2	N	8					149
							9	9									
*05	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	354	1	3711	2	N	-0-					149

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	340	1	3873	2	N	-0-					20
01	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	344	1	3876	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	4396	X	3747	-0-	-649	-0-	310	1	3431	2	N	5	5	8			20
							6	9									
03	4495	X	3741	-0-	-754	-0-	320	1	3417	2	N	4	4	8			20
							4	9									
04	4230	X	2887	-0-	-1343	-0-	253	1	2630	2	N	4	4	8			20
							4	9									
*05	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	250	1	2611	2	N	-0-					20

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
12	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	216	1	2467	2	N	-0-					98
01	4185	X	2731	-0-	-1454	-0-	223	1	2508	2	N	-0-					98
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	274	1	3022	2	N	-0-					98
03	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	280	1	2993	2	N	-0-					98
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	N	-0-					98
*05	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	299	1	3122	2	N	-0-					98

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	265	1	3016	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2852	-0-	-558	-0-	233	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2639	-0-	-133	-0-	219	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1881	-0-	-1405	-0-	164	1	1717	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7435	-0-	-2454	-0-	600	1	6835	2	N	-0-					46
01	9889	X	6827	-0-	-3062	-0-	555	1	6263	2	N	8	8	8			46
							9	9									
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	540	1	5980	2	N	7	7	8			46
							8	9									
03	8184	X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8			48
							11	9									
04	7200	X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8			48
							8	9									
*05	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	557	1	5821	2	N	-0-					48

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
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	339	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	330	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	281	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	265	1	2758	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	-0-			22
01	806	X	776	-0-	-30	-0-	62	1	714	2	N	-0-			22
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	70	1	765	2	N	-0-			22
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3			25
							3	9							
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			25
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	-0-			25

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

12	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	334	1	3799	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4070	-0-	-704	-0-	332	1	3738	2	N	-0-			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	356	1	3938	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	343	1	3587	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

12	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	308	1	3508	2	N	2			62
							2	9							
01	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	321	1	3613	2	N	2			64
							2	9							
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	294	1	3245	2	N	1			65
							1	9							
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	324	1	3461	2	N	3			68
							3	9							
04	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-			68
05	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	322	1	3373	2	N	-0-			68

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

12	14B2	EXT	17144	-0-	17144	76647	1384	1	15760	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	18694	-0-	18694	95341	1524	1	17170	2	N	-0-			-0-
02		108251	X	12910	-0-	-95341	-0-	1071	1	11839	2	N	-0-		-0-
03		29264	X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-		-0-
04		22530	X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-		-0-
05		18693	X	10604	-0-	-8089	-0-	926	1	9678	2	N	-0-		-0-

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	282	1	3210	2	N	-0-			-0-
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	383	1	4325	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	3789	-0-	-2931	-0-	315	1	3474	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	2889	-0-	-1823	-0-	253	1	2636	2	N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
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
12	3968 X	1182	-0-	-2786	-0-	96	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	2655	-0-	-1313	-0-	217	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	349	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-					-0-
*05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	435	1	4543	2	N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

12	3193 X	3095	-0-	-98	-0-	250	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	248	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	242	1	2524	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

12	7006 X	5160	-0-	-1846	-0-	416	1	4744	2	N	-0-					52
01	5239 X	4676	-0-	-563	-0-	380	1	4281	2	N	14	5	8			61
						15	9									
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	300	1	3309	2	N	22	5	8			78
						24	9									
03	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
						10	9									
04	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
						10	9									
05	5146 X	3923	-0-	-1223	-0-	342	1	3579	2	N	2					89
						2	9									

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	2027	-0-	-2623	-0-	163	1	1864	2	N	-0-					37
01	4154 X	1833	-0-	-2321	-0-	149	1	1684	2	N	-0-					37
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	2	N	-0-					37
03	2635 X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1					38
						1	9									
04	2520 X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-					38
*05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	150	1	1575	2	N	-0-					38

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	200	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	2273	-0-	-858	-0-	186	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	1621	-0-	-1207	-0-	134	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
*05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	294	1	3065	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	183	1	2087	2	N	-0-					-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	203	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-					-0-
05	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	195	1	2037	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

12	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	198	1	2254	2	N	-0-					16
01	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	189	1	2132	2	N	-0-					16
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	167	1	1858	2	N	-0-					16
03	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1					17
						1	9									
04	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-					17
*05	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	187	1	1951	2	N	-0-					17

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

12	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	259	1	2962	2	N	-0-					95
01	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	256	1	2890	2	N	-0-					95
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	216	1	2398	2	N	-0-					95
03	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2					97
						2	9									
04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-					97
*05	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	233	1	2446	2	N	-0-	81	1			16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1811	-0-	-638	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					113
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	186	1	2104	2	N	-0-					113
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	181	1	1990	2	N	-0-					113
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6					119
							7	9									
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-					119
*05	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	199	1	2076	2	N	-0-	85	1			34

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

12	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	217	1	2469	2	N	-0-					90
01	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	220	1	2477	2	N	-0-					90
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	207	1	2277	2	N	-0-					90
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4					94
							4	9									
04	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-					94
*05	2759	X	2228	-0-	-531	-0-	193	1	2031	2	N	4					98
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

12	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	178	1	2030	2	N	-0-					3
01	2387	X	2107	-0-	-280	-0-	172	1	1933	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	161	1	1777	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	175	1	1866	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	175	1	1833	2	N	2	2	8			3
							2	9									
*05	2201	X	2054	-0-	-147	-0-	179	1	1875	2	N	-0-					3

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1684	-0-	-238	-0-	137	1	1547	2	N	-0-					2
01	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	144	1	1630	2	N	2	2	8			2
							2	9									
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	2	2	8			2
							2	9									
03	1891	X	1878	-0-	-13	-0-	160	1	1716	2	N	2	2	8			2
							2	9									
04	1710	X	1310	-0-	-400	-0-	114	1	1194	2	N	2	2	8			2
							2	9									
*05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	170	1	1774	2	N	-0-					2

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
12	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	395	1	4498	2	N	12					90
							13	9									
01	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	375	1	4238	2	N	16	5	8			101
							18	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	359	1	3983	2	N	13	5	8			109
							14	9									
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	394	1	4209	2	N	16	5	8			120
							18	9									
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	381	1	3958	2	N	8	5	8			123
							9	9									
05	4898	X	4187	-0-	-711	-0-	365	1	3812	2	N	9					132
							10	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1426	-0-	-589	-0-	115	1	1309	2	N	2					57
							2	9									
01	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	96	1	1088	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	1	1	8			57
							1	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	2	N	3	1	8			59
							3	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1169	2	N	2	2	8			59
							2	9									
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1278	2	N	1					60
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	407	1	4645	2	N	-0-					35
01	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	395	1	4451	2	N	-0-					35
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	342	1	3795	2	N	-0-					35
03	5456	X	4460	-0-	-996	-0-	382	1	4074	2	N	4					39
							4	9									
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	387	1	4039	2	N	-0-					39
*05	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	403	1	4197	2	N	-0-					39

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
12	5363	X	2416	-0-	-2947	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					32
01	5363	X	2203	-0-	-3160	-0-	180	1	2020	2	N	3	3	8			32
							3	9									
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	N	3	2	8			33
							3	9									
03	3441	X	2196	-0-	-1245	-0-	187	1	2006	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	3330	X	1818	-0-	-1512	-0-	160	1	1656	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*05	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	209	1	2180	2	N	2					35
							2	9									

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
12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	134	1	1514	2	N	-0-					80
01	1829	X	1560	-0-	-269	-0-	127	1	1433	2	N	-0-					80
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					80
03	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	128	1	1365	2	N	-0-					80
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	128	1	1343	2	N	3					83
							3	9									
*05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	129	1	1341	2	N	-0-					83

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
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	123	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	900	-0-	-248	-0-	75	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	119	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

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

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	329	1	3754	2	N	-0-					114
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	338	1	3816	2	N	6					120
							7	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	292	1	3217	2	N	2					122
							2	9									
03	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	312	1	3319	2	N	6					128
							7	9									
04	4020	X	3368	-0-	-652	-0-	294	1	3070	2	N	4					132
							4	9									
05	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	294	1	3082	2	N	3					135
							3	9									

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

12	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	140	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1463	-0-	-676	-0-	119	1	1344	2	N	-0-					-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	81	1	895	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	724	-0-	-1012	-0-	63	1	661	2	N	-0-					-0-

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

12	188790	X	20999	-0-	-167791	-0-	1692	1	19281	2	N	24							166
							26	9											
01	188790	X	20036	-0-	-168754	-0-	1628	1	18341	2	N	61	22	8					205
							67	9											
02	170520	X	17439	-0-	-153081	-0-	1440	1	15947	2	N	47	182	1	21	8			49
							52	9											
03	23312	X	18583	-0-	-4729	-0-	1589	1	16971	2	N	21	21	8					49
							23	9											
04	21510	X	17453	-0-	-4057	-0-	1509	1	15767	2	N	161	181	1	20	8			9
							177	9											
*05	20987	X	17211	-0-	-3776	-0-	1501	1	15693	2	N	15							24
							17	9											

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	496	1	3221	2	N	14					109
							15	9									
01	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	512	1	2748	2	N	17					126
							19	9									
02	3584	X	3559	-0-	-25	-0-	481	1	3060	2	N	16					142
							18	9									
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12					154
							13	9									
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110	1			63
							21	9									
*05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	994	1	3176	2	N	13					76
							14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	92	1	595	2	N	-0-					80
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	N	-0-					80
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	73	1	467	2	N	-0-					80
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-					80
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-					80
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	193	1	1255	2	N	17					53
							19	9									
01	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	185	1	994	2	N	6					59
							7	9									
02	1316	N	1119	-0-	-197	-0-	151	1	961	2	N	6					65
							7	9									
03	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	167	1	936	2	N	6					71
							7	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
							43	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	296	1	944	2	N	-0-					43

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	N	3					143
01	3131	X	2066	-0-	-1065	-0-	2064	2	2	9	N	2					145
02	2828	X	2288	-0-	-540	-0-	2288	2			N	-0-					145
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					145
05	3131	X	1489	-0-	-1642	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-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
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					104
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					104
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					104
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					104
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					104
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					104

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
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	8					16
							9	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2	1	2147	2	Y	15	30	1	1	8	-0-
							17	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	64	1	2030	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	86	1	2599	2	Y	10	3	8			26
							11	9									
05	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	38	1	1174	2	Y	6	1	8			31
							7	9									

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
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	13009	-0-	-5157	-0-	12913	2	96	9	Y	87	73	1			242
01	16058	X	14809	-0-	-1249	-0-	14680	2	129	9	Y	117	204	1			155
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12778	2	110	9	Y	100	124	1			131
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10423	2	89	9	Y	81					212
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11777	2	84	9	Y	76	119	1			169
*05	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16128	2	117	9	Y	106	118	1			157

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
12	18538	X	14807	-0-	-3731	-0-	14689	2	118	9	Y	107	89	1			103
01	18538	X	11702	-0-	-6836	-0-	11600	2	102	9	Y	93	156	1			40
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4241	2	37	9	Y	34	40	1			34
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12545	2	105	9	Y	95					129
04	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14764	2	114	9	Y	104	164	1			69
*05	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15516	2	102	9	Y	93	104	1			58

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
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					2
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
03	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2			Y	-0-					2
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					2
05	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	2087	2			Y	-0-					2

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
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1915	2	18	9	Y	16	13	1			15
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1140	2	10	9	Y	9	14	1			10
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	17	1			8
03	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9	Y	13					21
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20	15	1	11	8	15
05	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	1429	2	19	9	Y	17	11	1	7	8	14

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
12	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	37	1	1753	2	Y	1					5
							1	9									
01	3968	X	443	-0-	-3525	-0-	442	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			2
03	2542	X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1740	X	560	-0-	-1180	-0-	15	1	543	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*05	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	19	1	603	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					64
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	22	1	1608	2	N	-0-					64
02	2800	N	3213	-0-	413	413	82	1	3131	2	N	-0-					64
03	2199	N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2	N	-0-					64
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2	N	-0-					64
05	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					64

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
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	354	2	1	9	Y	1					8
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	402	2	1	9	Y	1					9
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					9
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					9
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					9
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					9
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					9
05	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					84
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					84
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	137	1	4600	2	N	7					31
							8	9									
01	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	32	1	2101	2	N	-0-					31
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2475	2	N	8	2	8			37
							9	9									
03	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2	N	5					44
							6	9									
*05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	147	1	4315	2	N	13	1	8			56
							14	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					8
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					8
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					8
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					8
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

12	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	44	1	1549	2	Y	-0-					58
01	1922	N	1331	-0-	-591	-0-	36	1	1294	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1347	2	Y	2	2	8			58
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2	Y	2	2	8			58
							2	9									

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
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3962	-0-	862	862	3962	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-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
12	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	52	1	2429	2	Y	1					8
							1	9									
01	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	1	1	2343	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	2	3	9	Y	3					5
03	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	56	1	1773	2	Y	2					7
							2	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	88	1	3125	2	Y	2					9
							2	9									
05	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	66	1	2055	2	Y	1					10
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	55	1	1640	2	Y	9					11
							10	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2	1	3132	2	Y	23	32	1	2	8	-0-
							25	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	Y	13	2	8			11
							14	9									
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2231	2	Y	9	1	8			19
							10	9									
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1765	2	Y	6	2	8			23
							7	9									
*05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1439	2	Y	8	1	8			30
							9	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4379	2	Y	2					11
							2	9									
01	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	1	1	2257	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4080	2	6	9	Y	5					7
03	5270	X	3933	-0-	-1337	-0-	120	1	3807	2	Y	5					12
							6	9									
04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	86	1	3049	2	Y	2					14
							2	9									
05	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	89	1	2772	2	Y	1					15
							1	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

12	3999 X	3262	-0-	-737	-0-	105	1	3137	2	Y	18					43
						20	9									
01	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3	1	3917	2	Y	28	69	1	1	8	1
						31	9									
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2801	2	Y	18	2	8			17
						20	9									
03	4588 X	4119	-0-	-469	-0-	135	1	3966	2	Y	16	3	8			30
						18	9									
04	4440 X	4014	-0-	-426	-0-	128	1	3871	2	Y	14	3	8			41
						15	9									
*05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	127	1	3900	2	Y	21	2	8			60
						23	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

12	3100 N	3432	-0-	332	332	71	1	3359	2	Y	2					10
						2	9									
01	3100 N	3594	-0-	494	826	2	1	3586	2	Y	5	11	1			4
						6	9									
02	3974 X	3148	-0-	-826	-0-	3144	2	4	9	Y	4					8
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	118	1	3759	2	Y	5					13
						6	9									
04	3240 X	1741	-0-	-1499	-0-	48	1	1692	2	Y	1					14
						1	9									
05	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	38	1	1178	2	Y	-0-					14

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	33	1	973	2	Y	6					11
						7	9									
01	837 N	739	-0-	-98	-0-	1	1	732	2	Y	5	16	1			-0-
						6	9									
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	3					3
						3	9									
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-	28	1	818	2	Y	3	1	8			5
						3	9									
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	Y	4	1	8			8
						4	9									
*05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	Y	4	1	8			11
						4	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	48	1	1441	2	Y	8					16
							9	9									
01	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	1	1	1250	2	Y	9	24	1			1
							10	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1225	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
04	1170	N	758	-0-	-412	-0-	24	1	731	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	1209	N	782	-0-	-427	-0-	25	1	753	2	Y	4	1	8			16
							4	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	78	1	3663	2	Y	2					47
							2	9									
01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	1	1	2864	2	Y	4	46	1			5
							4	9									
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4					9
03	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	106	1	3374	2	Y	4					13
							4	9									
04	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	92	1	3270	2	Y	2					15
							2	9									
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	98	1	3058	2	Y	1					16
							1	9									

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
12	6510	X	3905	-0-	-2605	-0-	118	1	3787	2	Y	-0-					25
01	6510	X	2813	-0-	-3697	-0-	11	1	2802	2	Y	-0-					25
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	27	1	2491	2	Y	-0-					25
03	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	28	1	2833	2	Y	-0-					25
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	122	1	4187	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	104	1	3193	2	Y	-0-					25

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
12	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	72	1	3393	2	Y	2					8
							2	9									
01	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	2	1	4092	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3419	2	4	9	Y	4					8
03	3658	X	1875	-0-	-1783	-0-	57	1	1816	2	Y	2					10
							2	9									
04	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	82	1	2905	2	Y	2					12
							2	9									
*05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	2	Y	1					13
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	61	1	2883	2	Y	2					6
							2	9									
01	2511	X	2023	-0-	-488	-0-	1	1	2019	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					5
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	96	1	3064	2	Y	4					9
							4	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	97	1	3434	2	Y	3					12
							3	9									
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	115	1	3572	2	Y	1					13
							1	9									

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
12	5952	X	4583	-0-	-1369	-0-	95	1	4486	2	Y	2					13
							2	9									
01	5859	X	3318	-0-	-2541	-0-	2	1	3312	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	Y	5					8
03	5487	X	4690	-0-	-797	-0-	143	1	4540	2	Y	6	3	8			11
							7	9									
04	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	113	1	3998	2	Y	3					14
							3	9									
05	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	126	1	3917	2	Y	1					15
							1	9									

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
12	3100	N	4631	-0-	1531	1531	96	1	4533	2	Y	2					7
							2	9									
01	3100	N	3572	-0-	472	2003	2	1	3564	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	2800	N	4512	-0-	1712	3715	4505	2	7	9	Y	6					10
03	6358	X	2643	-0-	-3715	-0-	81	1	2559	2	Y	3					13
							3	9									
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	122	1	4330	2	Y	3					16
							3	9									
*05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	221	1	6875	2	Y	2					18
							2	9									

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
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	133	1	6270	2	Y	4					7
							4	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	3	1	5598	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2800	N	5683	-0-	2883	2883	5674	2	9	9	Y	8					14
03	9192	X	6309	-0-	-2883	-0-	192	1	6108	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	2	Y	6					27
							7	9									
*05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	279	1	8685	2	Y	1					28
							1	9									

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5020	2	9	9	Y	8					93
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4676	2	13	9	Y	12					105
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4187	2	21	9	Y	19					124
03	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4622	2	2	9	Y	2	2	8			124
04	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			Y	-0-					124
*05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					124

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

12	5704	X	4438	-0-	-1266	-0-	4438	2			Y	-0-					30
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			Y	-0-					30
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					30
03	5301	X	4118	-0-	-1183	-0-	4118	2			Y	-0-					30
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	4992	2			Y	-0-					30
05	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	4417	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					35
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2106	2	2	9	Y	2					37
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					37
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					37
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	2			Y	-0-					37
05	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

12	1302	X	242	-0-	-1060	-0-	241	2	1	9	Y	1					41
01	1302	X	665	-0-	-637	-0-	664	2	1	9	Y	1					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	3	8			49
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	Y	6	2	8			53
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					53
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	641	2	10	9	Y	9	1	8			61

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

12	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	73	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	9	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	18	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	14	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1212	-0-	-918	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1316	-0-	-544	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	242	1	7797	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	4884	-0-	-1316	-0-	19	1	4865	2	Y	-0-					-0-
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	65	1	5994	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7342	-0-	-687	-0-	72	1	7270	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	6155	-0-	-1615	-0-	174	1	5981	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7018	-0-	-1011	-0-	221	1	6796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	166	1	5343	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5132	-0-	-510	-0-	20	1	5112	2	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	49	1	4547	2	Y	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	63	1	6384	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-					-0-
*05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	187	1	5737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	3					21
							3	9									
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	3	1	6881	2	Y	8	24	1	3	8	2
							9	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5350	2	8	9	Y	7					9
03	9424	X	8216	-0-	-1208	-0-	251	1	7954	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
04	8190	X	5080	-0-	-3110	-0-	139	1	4937	2	Y	4					22
							4	9									
05	6882	X	4703	-0-	-2179	-0-	146	1	4556	2	Y	1					23
							1	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

12	20212	X	19521	-0-	-691	-0-	19346	2	175	9	Y	159	134	1			141
01	20212	X	14369	-0-	-5843	-0-	14244	2	125	9	Y	114	198	1			57
02	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10307	2	94	9	Y	85	101	1			41
03	17980	X	12471	-0-	-5509	-0-	12363	2	108	9	Y	98					139
04	17400	X	11538	-0-	-5862	-0-	11436	2	102	9	Y	93	146	1			86
05	17980	X	10991	-0-	-6989	-0-	10910	2	81	9	Y	74	82	1			78

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7784	2	52	9	Y	47	40	1			62
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9824	2	87	9	Y	79	134	1			7
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6869	2	63	9	Y	57	64	1			-0-
03	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8844	2	74	9	Y	67					67
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8498	2	57	9	Y	52	82	1			37
05	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5209	2	52	9	Y	47	52	1			32

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

12	17329	X	14701	-0-	-2628	-0-	442	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	17329	X	13512	-0-	-3817	-0-	53	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	138	1	12661	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13888	-0-	-1116	-0-	135	1	13753	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13908	-0-	-312	-0-	393	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	12983	-0-	-1711	-0-	409	1	12572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

12	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

12	5797	X	1179	-0-	-4618	-0-	1179	2			N	-0-					25
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					25
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					25
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					25
04	4350	X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-					25
05	1178	X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

12	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

12	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1760	-0-	-144	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

12	7688	X	7247	-0-	-441	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7296	-0-	-392	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-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
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	916	-0-	-148	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2526	-0-	-1254	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2870	-0-	-881	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3229	-0-	-401	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2545	-0-	-927	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

12	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3771	-0-	-73	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

12	5208 X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					14
01	5673 X	4712	-0-	-961	-0-	4712	2			N	-0-					14
02	4788 X	4194	-0-	-594	-0-	4194	2			N	-0-					14
03	5301 X	4477	-0-	-824	-0-	4477	2			N	-0-					14
04	4710 X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			N	-0-					14
05	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					14

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					70
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					70
02	6832 X	5262	-0-	-1570	-0-	5262	2			N	-0-					70
03	6510 X	6481	-0-	-29	-0-	6481	2			N	-0-					70
04	6300 X	5161	-0-	-1139	-0-	5161	2			N	-0-					70
*05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					70

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15066	X	10171	-0-	-4895	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	9980	-0-	-5086	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9409	-0-	-2939	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9038	-0-	-3393	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8194	-0-	-2222	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

12	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1852	-0-	-192	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2830	-0-	-797	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3749	-0-	-199	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2511	-0-	-485	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3188	-0-	-22	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			80
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			80
02	2240 X	637	-0-	-1603	-0-	637	2		N	-0-			80
03	2480 X	204	-0-	-2276	-0-	204	2		N	-0-			80
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			80
*05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

12	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
*05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

12	6603 X	5512	-0-	-1091	-0-	5512	2		N	-0-			52
01	6572 X	4181	-0-	-2391	-0-	4181	2		N	-0-			52
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			52
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4383	2		N	-0-			52
04	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	2651	2		N	-0-			52
05	4433 X	2325	-0-	-2108	-0-	2325	2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

12	4960 X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4855	-0-	-105	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4838	-0-	-29	-0-	4838	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2515	-0-	-789	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

12	5704 X	5324	-0-	-380	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	4486	-0-	-526	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2		N	-0-			-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
12	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2793	-0-	-91	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	5126	-0-	-1006	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5687	-0-	-761	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

12	6076 X	3154	-0-	-2922	-0-	92	1	3062	2	N	-0-					47
01	4650 X	2505	-0-	-2145	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					47
02	4032 X	2809	-0-	-1223	-0-	82	1	2727	2	N	-0-					47
03	4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-					47
04	4320 X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-					47
*05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	181	1	6018	2	N	-0-					47

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

12	4464 X	3665	-0-	-799	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3663	-0-	-553	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

12	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3410	2			N	-0-					82
01	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					82
02	3360 X	2542	-0-	-818	-0-	2542	2			N	-0-					82
03	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2			N	-0-					82
04	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			N	-0-					82
05	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

12	1581 N	952	-0-	-629	-0-	952	2			N	-0-					137
01	1550 N	611	-0-	-939	-0-	611	2			N	-0-					137
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	813	2			N	-0-					137
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					137
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					137
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					137

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	101	1	3382	2	N	-0-			227
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	75	1	2508	2	N	-0-			227
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	101	1	3355	2	N	-0-			227
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-			227
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-			227
05	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	81	1	2685	2	N	-0-			227

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2	1	2237	2	N	33			90
							36	9							
01	1612	N	977	-0-	-635	-0-	1	1	950	2	N	24			114
							26	9							
02	1484	N	928	-0-	-556	-0-	1	1	927	2	N	-0-			114
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31			145
							34	9							
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-			145
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2	1	2067	2	N	31			176
							34	9							

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

12	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-			15
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-			15
02	2772	X	1916	-0-	-856	-0-	1916	2			N	-0-			15
03	3069	X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-			15
04	2970	X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-			15
*05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4260	-0-	-136	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	4383	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

12	24862	X	19876	-0-	-4986	-0-	19876	2			N	-0-			-0-
01	24862	X	15676	-0-	-9186	-0-	15676	2			N	-0-			-0-
02	20776	X	12554	-0-	-8222	-0-	12554	2			N	-0-			-0-
03	20925	X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
04	19230	X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	12963	-0-	-6908	-0-	12963	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			52
01	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-			52
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			52
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			52
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			52
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					52
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					52
02	2408	N	1931	-0-	-477	-0-	1931	3			N	-0-					52
03	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					52
04	2580	N	2117	-0-	-463	-0-	2117	3			N	-0-					52
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					52

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

12	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	57	1	1889	2	N	-0-					78
01	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	46	1	1523	2	N	-0-					78
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	2	N	-0-					78
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-					78
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					78
05	2139	N	711	-0-	-1428	-0-	21	1	690	2	N	-0-					78

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

12	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	3036	2			N	-0-					242
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			N	-0-					242
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	2978	2			N	-0-					242
03	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3128	2	22	9	N	20					262
04	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3152	2			N	-0-					262
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					262

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	34	1	1145	2	N	30					125
							33	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					125
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					125
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					125
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-					125
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	16	1	538	2	N	-0-					125

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					158
01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					158
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12					170
03	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N	15					185
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					185
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					185

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

12	4030	X	3045	-0-	-985	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2855	-0-	-393	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

ZENO KING UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106917 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 12064 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4526	-0-	-38	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

12	6138	X	4395	-0-	-1743	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2300	-0-	-2796	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	15098	-0-	-22908	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	14173	-0-	-11139	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	12859	-0-	-4284	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	120	1	4000	2	N	-0-					77
01	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	88	1	2938	2	N	-0-					77
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	2	N	-0-					77
03	2387	X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					77
04	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-					77
05	2387	X	1091	-0-	-1296	-0-	32	1	1059	2	N	-0-					77

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

12	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2946	-0-	-274	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480

12	5673	X	4560	-0-	-1113	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5162	-0-	-511	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4512	-0-	-1228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4633	-0-	-544	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	924	-0-	-316	-0-	924	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869	2		N	-0-			-0-
02	896 N	723	-0-	-173	-0-	723	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			167
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			167
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			167
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			167
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			167
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-			94
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			94
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			94
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			94
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-			94
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

12	5487 X	4578	-0-	-909	-0-	4578	2		N	-0-			102
01	5394 X	4412	-0-	-982	-0-	4412	2		N	-0-			102
02	4368 X	3822	-0-	-546	-0-	3822	2		N	-0-			102
03	4805 X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2		N	-0-			102
04	4470 X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2		N	-0-			102
05	4588 X	3686	-0-	-902	-0-	3686	2		N	-0-			102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

12	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	5964	2		N	-0-			64
01	6293 X	5960	-0-	-333	-0-	5960	2		N	-0-			64
02	5684 X	5372	-0-	-312	-0-	5372	2		N	-0-			64
03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2		N	-0-			64
04	5760 X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2		N	-0-			64
05	5952 X	5554	-0-	-398	-0-	5554	2		N	-0-			64

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

12	2418 N	2048	-0-	-370	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1840	-0-	-232	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2		N	-0-			-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			112
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			112
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			112
03	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1 9	N	1			113
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			113
*05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			113

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
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-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
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					-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
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					41
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					41
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					41
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					41
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					41
05	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-					41

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
12	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3192	-0-	92	724	3192	2			N	-0-					133
01	3100	N	2888	-0-	-212	512	2888	2			N	-0-					133
02	2957	X	2445	-0-	-512	-0-	2445	2			N	-0-					133
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					133
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					133
*05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4109	-0-	-696	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

12	3044	N	2176	-0-	-868	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	880	-0-	-1500	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1573	-0-	-977	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

12	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	7437	-0-	-3475	-0-	7437	2			N	-0-					30
01	9827	X	6756	-0-	-3071	-0-	6756	2			N	-0-					30
02	8204	X	5400	-0-	-2804	-0-	5400	2			N	-0-					30
03	8525	X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2			N	-0-					30
04	7380	X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2			N	-0-					30
05	7440	X	6173	-0-	-1267	-0-	6173	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					58
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					58
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	2			N	-0-					58
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					58
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

12	4557	X	3676	-0-	-881	-0-	3676	2			N	-0-					14
01	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	3476	2			N	-0-					14
02	3640	X	2650	-0-	-990	-0-	2650	2			N	-0-					14
03	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					14
04	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2			N	-0-					14
05	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

12	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	2591	2			N	-0-					47
01	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	2218	2			N	-0-					47
02	2380	X	1227	-0-	-1153	-0-	1227	2			N	-0-					47
03	2604	N	973	-0-	-1631	-0-	973	2			N	-0-					47
04	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					47
*05	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-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
12	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					67
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					67
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					67
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	570 N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

12	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					170
01	6448 X	5347	-0-	-1101	-0-	5336	2	11	9	N	10					180
02	5796 X	4602	-0-	-1194	-0-	4602	2			N	-0-					180
03	6200 X	5085	-0-	-1115	-0-	5074	2	11	9	N	10					190
04	5610 X	4591	-0-	-1019	-0-	4591	2			N	-0-					190
05	5580 X	4722	-0-	-858	-0-	4722	2			N	-0-					190

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-					-0-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

12	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	4082	2		N	-0-					-0-
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	2		N	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2		N	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2		N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2		N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-					71
01	1178	X	750	-0-	-428	-0-	750	2		N	-0-					71
02	1792	X	994	-0-	-798	-0-	994	2		N	-0-					71
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2		N	-0-					71
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-					71
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-					71

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					30
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					30
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					30
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					30
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3203	-0-	103	1908	3203	2		N	-0-			50
01	4757 X	2849	-0-	-1908	-0-	2849	2		N	-0-			50
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			50
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			50
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			50
*05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			50

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

12	2418 N	1813	-0-	-605	-0-	1813	2		N	-0-			41
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			41
02	2184 N	1597	-0-	-587	-0-	1597	2		N	-0-			41
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			41
04	2430 N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2		N	-0-			41
*05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			125
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			125
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			125
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			125
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			125
*05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

12	4588 X	3740	-0-	-848	-0-	3740	2		N	-0-			45
01	4588 X	3765	-0-	-823	-0-	3765	2		N	-0-			45
02	4032 X	3283	-0-	-749	-0-	3283	2		N	-0-			45
03	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2		N	-0-			45
04	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2		N	-0-			45
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2		N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

12	3100 N	3759	-0-	659	908	3759	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3741	-0-	641	1549	3741	2		N	-0-			-0-
02	5523 X	3974	-0-	-1549	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
*05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

12	3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2862	2		N	-0-			125
01	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2		N	-0-			125
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2		N	-0-			125
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1 9	N	1			126
04	3090 X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2		N	-0-			126
05	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2		N	-0-			126

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
12	5642 X	5586	-0-	-56	-0-	5586 2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5324	-0-	-318	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
02	5040 X	4721	-0-	-319	-0-	4721 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4995	-0-	-585	-0-	4995 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	4526 2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4584	-0-	-996	-0-	4584 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

12	7192 X	948	-0-	-6244	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
01	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	2715	-0-	-1765	-0-	2715 2		Y	-0-			-0-
03	961 X	848	-0-	-113	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	1037	-0-	-3763	-0-	1037 2		Y	-0-			-0-
*05	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

12	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3795 2	62 9	Y	56			179
01	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	3045 2		Y	-0-			179
02	3668 X	2553	-0-	-1115	-0-	2553 2		Y	-0-			179
03	3844 X	3222	-0-	-622	-0-	3204 2	18 9	Y	16			195
04	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	3533 2		Y	-0-	168 1		27
05	3844 X	2826	-0-	-1018	-0-	2826 2		Y	-0-			27

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519 2	6 9	N	5			97
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450 2		N	-0-			97
02	1540 N	1219	-0-	-321	-0-	1219 2		N	-0-			97
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1277 2		N	-0-			97
04	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 2		N	-0-			97
05	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245 2		N	-0-			97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			21
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			21
02	784 N	250	-0-	-534	-0-	250 2		N	-0-			21
03	868 N	109	-0-	-759	-0-	109 2		N	-0-			21
04	840 N	215	-0-	-625	-0-	215 2		N	-0-			21
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

12	4402 X	1489	-0-	-2913	-0-	1489 2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	1472	-0-	-2930	-0-	1472 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3803	-0-	-173	-0-	3803 2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	2900	-0-	-1347	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	1627	-0-	-2393	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	2721	-0-	-1495	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	787	-0-	-329	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-			-0-
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-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
12	1736	N	808	-0-	-928	-0-	808	2			N	-0-					9
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					9
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					9
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					11
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					11
05	2077	N	1302	-0-	-775	-0-	1302	2			N	-0-					11

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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-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
12	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2337	2			N	-0-					78
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2122	2			N	-0-					78
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					78
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					78
04	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					78
05	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			N	-0-					78

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
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3478	-0-	-707	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2912	-0-	-504	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4360	-0-	-148	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
01	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
02	6328 X	3787	-0-	-2541	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2444	-0-	-966	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
*05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

12	6913 X	3893	-0-	-3020	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	2614	-0-	-2904	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	3099	-0-	-765	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
03	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2		N	-0-			-0-
04	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2		N	-0-			-0-
*05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

12	5611 X	4713	-0-	-898	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	5246	-0-	-365	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	4363	-0-	-1209	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

12	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2186	-0-	-642	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	3999	X	3021	-0-	-978	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	155	-0-	-6634	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1483	-0-	-1245	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

12	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1460	-0-	-248	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	169	-0-	-1660	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11218 - 11426

12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

12	2449	X	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					28
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					28
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					28
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					28
*05	3100	N	3027	-0-	-73	290	3027	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

12	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4981	-0-	-568	-0-	4981 2		N	-0-			-0-
02	5012 X	4719	-0-	-293	-0-	4719 2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5198 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4808	-0-	-592	-0-	4808 2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4586	-0-	-994	-0-	4586 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

12	1984 N	795	-0-	-1189	-0-	795 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

12	15717 X	10145	-0-	-5572	-0-	10145 2		N	-0-			-0-
01	15717 X	5442	-0-	-10275	-0-	5442 2		N	-0-			-0-
02	14196 X	9201	-0-	-4995	-0-	9201 2		N	-0-			-0-
03	10137 X	1944	-0-	-8193	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	-0-			-0-
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

12	4588 X	1058	-0-	-3530	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		Y	-0-			-0-
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		Y	-0-			-0-
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		Y	-0-			-0-
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	2511 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

12	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	1884	-0-	-516	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
*05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

12	3100 X	2284	-0-	-816	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2438	-0-	-418	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	2938 2		N	-0-			-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
*05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-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
12	6944 X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	5586	-0-	-1358	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	5790	-0-	-706	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5358	-0-	-792	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5535	-0-	-882	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

12	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2541	-0-	-287	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	1700	-0-	-1431	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2463	-0-	-668	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

12	8308 X	7222	-0-	-1086	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	1936	-0-	-6372	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	1817	-0-	-5379	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

12	4061 X	3779	-0-	-282	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

12	6293 X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					90
01	6448 X	5194	-0-	-1254	-0-	5194	2			N	-0-					90
02	5656 X	4622	-0-	-1034	-0-	4622	2			N	-0-					90
03	6262 X	5262	-0-	-1000	-0-	5262	2			N	-0-					90
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					90
*05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1578	-0-	-1152	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3597	-0-	-63	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	1930	-0-	-953	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	3144	-0-	-76	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

12	6355 X	6201	-0-	-154	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
01	5983 X	2472	-0-	-3511	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	5236 X	3505	-0-	-1731	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
*05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

12	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3818	-0-	-615	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	2917	-0-	-2229	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4102	-0-	-398	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4654	-0-	-833	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1051	-0-	-569	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

12	5270 X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	4553	-0-	-11	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4434	-0-	-576	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4090	-0-	-1087	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	935	-0-	-770	-0-	935	2	N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	936	-0-	-738	-0-	936	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

12	5301 X	4186	-0-	-1115	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	3968	-0-	-1333	-0-	3968	2	N	-0-			-0-
02	4648 X	3858	-0-	-790	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
*05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

12	4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3408	-0-	-512	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

12	3906 X	1872	-0-	-2034	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	849	-0-	-2778	-0-	849	2	N	-0-			-0-
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

12	6386 X	6025	-0-	-361	-0-	6025	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	5600	-0-	-786	-0-	5600	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	4731	-0-	-925	-0-	4731	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	4675	-0-	-1339	-0-	4675	2	N	-0-			-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
12	1519 N	1120	-0-	-399	-0-	1120 2		Y	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

12	1395 N	354	-0-	-1041	-0-	354 2		N	-0-			-0-
01	682 N	350	-0-	-332	-0-	350 2		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	183 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

12	5642 X	5409	-0-	-233	-0-	5409 2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5311	-0-	-331	-0-	5311 2		N	-0-			-0-
02	5068 X	4710	-0-	-358	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5047	-0-	-203	-0-	5047 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

12	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2		N	-0-			-0-
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838 2		N	-0-			-0-
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652 2		N	-0-			-0-
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-			-0-
*05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

12	3083 N	3072	-0-	-11	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1084	-0-	-1128	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
03	2449 X	112	-0-	-2337	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04	2370 X	190	-0-	-2180	-0-	190 2		N	-0-			-0-
05	2449 X	164	-0-	-2285	-0-	164 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3102	-0-	-538	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

12	3534 X	3133	-0-	-401	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	3262 2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2736	-0-	-428	-0-	2736 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2810 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1724	-0-	-415	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1568	-0-	-252	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

12	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1376	-0-	-825	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	2184 X	1570	-0-	-614	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

12	8587 X	6923	-0-	-1664	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
01	8587 X	6665	-0-	-1922	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	5378	-0-	-2406	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

12	3100 N	3706	-0-	606	606	3706	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3318	-0-	218	824	3318	2			Y	-0-					-0-
02	5703 X	4879	-0-	-824	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
*05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

12	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1154	-0-	-830	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3509	-0-	-87	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

12	4154 X	3452	-0-	-702	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2955	-0-	-321	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2817	-0-	-810	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

12	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	2			N	-0-					191
01	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					191
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					191
03	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-					191
04	4140	X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-					191
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					191

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

12	8463	X	6795	-0-	-1668	-0-	6795	2			N	-0-					33
01	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	7650	2			N	-0-					33
02	7252	X	6590	-0-	-662	-0-	6590	2			N	-0-					33
03	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-					33
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					33
05	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	6778	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

12	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2786	-0-	-294	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

12	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1956	-0-	-116	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4205	-0-	1105	1105	4205	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3920	-0-	820	1925	3920	2		N	-0-			-0-
02	5343 X	3418	-0-	-1925	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
*05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

12	4898 X	3448	-0-	-1450	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	3706	-0-	-1192	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	4002	-0-	-422	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
*05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

12	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4617	-0-	-723	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

12	1798 N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

12	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2561	-0-	-71	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

12	5394 X	3401	-0-	-1993	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	3389	-0-	-1881	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	1654	-0-	-2882	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
*05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	628	-0-	-660	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	758	-0-	-730	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2		N	-0-			-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-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
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	Y	3					9
01	2852	N	2732	-0-	-120	-0-	2732	2			Y	-0-					9
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					9
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-					9
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1			1
05	2821	N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			Y	-0-					1

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
*05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2820	-0-	-820	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	3402	2			N	-0-					28
01	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	2873	2			N	-0-					28
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					28
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					28
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28
05	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					47
01	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					47
02	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					47
03	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					47
04	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					47
*05	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					47

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

12	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					25
01	5332 X	5100	-0-	-232	-0-	5100	2			N	-0-					25
02	4676 X	4650	-0-	-26	-0-	4650	2			N	-0-					25
03	5177 X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2			N	-0-					25
04	5010 X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2			N	-0-					25
05	5146 X	3873	-0-	-1273	-0-	3873	2			N	-0-					25

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

12	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					190
01	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					190
02	8624 X	6008	-0-	-2616	-0-	6008	2			N	-0-					190
03	8215 X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2			N	-0-					190
04	7770 X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2			N	-0-					190
05	8029 X	6191	-0-	-1838	-0-	6042	2	149	9	N	135					325

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

12	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4128	-0-	-72	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4160	-0-	-10	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

12	5177 X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	2923	-0-	-1753	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	2179	-0-	-2843	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	2605	-0-	-2165	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	2026	-0-	-2810	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	4130	-0-	-686	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	3632	-0-	-1638	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

12	5239 X	4357	-0-	-882	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4331	-0-	-908	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	4107	-0-	-541	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1397	-0-	-199	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4194	-0-	-454	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	4138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

12	4309	X	3631	-0-	-678	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3197	-0-	-247	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

12	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5348	-0-	-15	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3014	-0-	-1884	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
*05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6755	-0-	-1869	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
*05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-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
12	4743	X	3927	-0-	-816	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3648	-0-	-940	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3456	-0-	-632	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-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
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5115	-0-	-569	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2273	-0-	-6	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-					-0-
*05	3838	X	3225	-0-	-613	-0-	3225	2			N	-0-					-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
12	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2558	-0-	-74	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-					-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
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2964	-0-	-228	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3979	-0-	-837	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	4274	-0-	-3314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

12	7068 X	6344	-0-	-724	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6636	-0-	-432	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
02	6384 X	5484	-0-	-900	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6420 X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	5953	-0-	-681	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

12	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

12	5177 X	3827	-0-	-1350	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3917	-0-	-223	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

12	9269 X	7646	-0-	-1623	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	7334	-0-	-1439	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6059	-0-	-1305	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	5158	-0-	-2964	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	4736	-0-	-3124	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	4285	-0-	-3372	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

12	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4195	-0-	-173	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4224	-0-	-612	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4499	-0-	-181	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4475	-0-	-1291	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5259	-0-	-11	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2794	-0-	-1329	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

12	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	2			N	-0-					90
01	5084	X	4974	-0-	-110	-0-	4974	2			N	-0-					90
02	4592	X	4348	-0-	-244	-0-	4348	2			N	-0-					90
03	4960	X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-					90
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					90
05	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

12	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-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
12	4526 X	3818	-0-	-708	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3863	-0-	-446	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3532	-0-	-360	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

12	6355 X	4954	-0-	-1401	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4768	-0-	-1432	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4276	-0-	-1072	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

12	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

12	8308 X	6619	-0-	-1689	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	8308 X	7736	-0-	-572	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	7840 X	6751	-0-	-1089	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	6855	-0-	-1639	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	5961	-0-	-1539	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

12	6138 X	5189	-0-	-949	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4456	-0-	-668	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4269	-0-	-908	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

12	6200 X	5177	-0-	-1023	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	4463	-0-	-1737	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	3765	-0-	-1639	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	6625	-0-	-4504	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

12	3131	X	2491	-0-	-640	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2310	-0-	-154	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

12	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3660	-0-	-1486	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2477	-0-	-437	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					68
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					68
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					68
03	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					68
04	2760	N	2497	-0-	-263	-0-	2497	2			N	-0-					68
05	2790	N	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					68

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3488	-0-	-52	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	4686	-0-	-1204	-0-	4686	2		N	-0-			20
01	5859 X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2		N	-0-			20
02	5180 X	5171	-0-	-9	-0-	5171	2		N	-0-			20
03	5673 X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2		N	-0-			20
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2		N	-0-			20
05	5735 X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2		N	-0-			20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

12	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3704	-0-	-356	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

12	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2075	-0-	-389	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
*05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			88
01	2449 X	2442	-0-	-7	-0-	2442	2		N	-0-			88
02	2856 X	2794	-0-	-62	-0-	2794	2		N	-0-			88
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2		N	-0-			88
04	3000 X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2		N	-0-			88
05	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2926	2		N	-0-			88

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

12	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			30
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			30
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760	2		N	-0-			30
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			30
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			30
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

12	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2		N	-0-			20
01	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2		N	-0-			20
02	3976 X	2948	-0-	-1028	-0-	2948	2		N	-0-			20
03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17 9	N	15			35
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			35
*05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-			35

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2		N	-0-			18
01	1581 N	1299	-0-	-282	-0-	1299	2		N	-0-			18
02	1148 N	1087	-0-	-61	-0-	1087	2		N	-0-			18
03	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2		N	-0-			18
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			18
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			18

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
12	5053 X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4230	-0-	-792	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*05	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

12	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
*05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

12	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

12	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	5342	2			N	-0-					77
01	5828 X	5176	-0-	-652	-0-	5176	2			N	-0-					77
02	4676 X	4543	-0-	-133	-0-	4543	2			N	-0-					77
03	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	5054	2			N	-0-					77
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4794	2			N	-0-					77
05	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-					77

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

12	5115 X	4410	-0-	-705	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4962	-0-	-122	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

12	8029 X	7549	-0-	-480	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
01	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	7527	-0-	-33	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	7814	-0-	-196	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
05	8339 X	7671	-0-	-668	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4336	-0-	-531	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

12	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3011	-0-	-321	-0-	2848	2	163	9	N	148					148
03	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					148
04	3570	X	2375	-0-	-1195	-0-	2351	2	24	9	N	22					170
05	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	3429	2			N	-0-					170

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					129
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					129
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					129
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					129
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					129
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					129

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

12	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8007	2	60	4	N	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7059	2	60	4	N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5543	2	50	4	N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6058	2	56	4	N	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6676	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6724	2	58	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

12	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6601	2			N	-0-					47
01	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6168	2			N	-0-					47
02	6748	X	6574	-0-	-174	-0-	6574	2			N	-0-					47
03	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					47
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					47
05	7285	X	6984	-0-	-301	-0-	6984	2			N	-0-					47

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

12	6417	X	5406	-0-	-1011	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4175	-0-	-535	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2830	-0-	-670	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2473	-0-	-1309	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

12	4991 X	4534	-0-	-457	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3390	-0-	-1136	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4262	-0-	-118	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920 N	1350	-0-	-570	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

12	3875 X	3832	-0-	-43	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2319	-0-	-593	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1571	-0-	-1653	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2324	-0-	-796	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

12	6076 X	5492	-0-	-584	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	4354	-0-	-1474	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4481	-0-	-363	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	3847	-0-	-1343	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	3856	-0-	-1507	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

12	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3117	-0-	-393	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2785	-0-	-842	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

12	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	2			N	-0-					95
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					95
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					95
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					95
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					95
*05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					95

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
12	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4869	-0-	-742	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4863	-0-	-541	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4754	-0-	-1066	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5635	-0-	-534	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4510	-0-	-726	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5093	-0-	-580	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

12	3100	N	3264	-0-	164	477	3202	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3100	N	2947	-0-	-153	324	2885	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2889	X	2565	-0-	-324	-0-	2509	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48	4	N	-0-					-0-
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2895	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3618	-0-	-246	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	985	-0-	-387	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

12	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3166	-0-	-54	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	673	-0-	-2892	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

12	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					22
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	N	11					33
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	N	10					43
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					43
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					43
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					43

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4309	-0-	-451	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

12	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4394	-0-	-1093	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3702	-0-	-1254	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2676	-0-	-208	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2983 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

12	6293 X	6023	-0-	-270	-0-	6023 2		N	-0-			-0-
01	6293 X	5976	-0-	-317	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
02	5516 X	5279	-0-	-237	-0-	5279 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5476	-0-	-374	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

12	10602 X	9752	-0-	-850	-0-	9752 2		N	-0-			-0-
01	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676 2		N	-0-			-0-
02	8344 X	8095	-0-	-249	-0-	8095 2		N	-0-			-0-
03	9238 X	8786	-0-	-452	-0-	8786 2		N	-0-			-0-
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897 2		N	-0-			-0-
05	9238 X	8986	-0-	-252	-0-	8986 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

12	9827 X	7784	-0-	-2043	-0-	7784 2		N	-0-			-0-
01	9827 X	7920	-0-	-1907	-0-	7920 2		N	-0-			-0-
02	8484 X	6968	-0-	-1516	-0-	6968 2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6133	-0-	-3043	-0-	6133 2		N	-0-			-0-
04	8430 X	7892	-0-	-538	-0-	7892 2		N	-0-			-0-
*05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891 2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

12	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	986 2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 2		N	-0-			-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
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4190	-0-	-850	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

12	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3019	-0-	-1181	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

12	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2230	2			N	-0-					40
01	2387	N	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			N	-0-					40
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					40
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					40
05	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

12	3813	X	2003	-0-	-1810	-0-	2003	2			N	-0-					17
01	3813	X	2379	-0-	-1434	-0-	2379	2			N	-0-					17
02	3444	X	3331	-0-	-113	-0-	3331	2			N	-0-					17
03	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					17
04	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-					17
05	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

12	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-					-0-
*05	2261	N	1849	-0-	-412	-0-	54	1	1795	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					122
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					122
02	2128 N	2080	-0-	-48	-0-	2080	2			N	-0-					122
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					122
04	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-					122
*05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					122

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

12	7502 X	5860	-0-	-1642	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	5862	-0-	-958	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	6104 X	4678	-0-	-1426	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

12	6448 X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5540	-0-	-877	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5712 X	4396	-0-	-1316	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5204	-0-	-766	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
*05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1099	-0-	-553	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

12	8091 X	5812	-0-	-2279	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	7657 X	6098	-0-	-1559	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	4779	-0-	-1493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	4710	-0-	-1397	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

12	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4066	-0-	-832	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	4135	-0-	-422	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3616	-0-	-304	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3659	-0-	-681	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3138	-0-	-852	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3338	-0-	-785	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

12	6696 X	4304	-0-	-2392	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	7448 X	5312	-0-	-2136	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	6408	-0-	-1001	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6105	-0-	-374	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

12	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					35
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					35
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4852	2	11	9	N	10					45
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					45
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					45
*05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					45

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

12	8773 X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
01	8773 X	8736	-0-	-37	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8316 X	7764	-0-	-552	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	8711 X	8253	-0-	-458	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8460 X	8189	-0-	-271	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8318	-0-	-424	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

12	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

12	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3698	-0-	-250	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

12	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-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
12	7843 X	7399	-0-	-444	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
01	7843 X	6496	-0-	-1347	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
02	7112 X	4924	-0-	-2188	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6723	-0-	-447	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
05	7409 X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

12	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3179	-0-	79	125	3179	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2763	-0-	-37	88	2763	2		N	-0-			-0-
03	3075 X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
*05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

12	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	2730	-0-	-1331	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
*05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			102
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1 9	N	1			103
02	924 N	766	-0-	-158	-0-	766	2		N	-0-			103
03	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2		N	-0-			103
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	2		N	-0-			103
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			103

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

12	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2		N	-0-			37
01	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2		N	-0-			37
02	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2		N	-0-			37
03	10633 X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2		N	-0-			37
04	10290 X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2		N	-0-			37
05	10633 X	8569	-0-	-2064	-0-	8569	2		N	-0-			37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5064	-0-	-981	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2		N	-0-			-0-
04	6090 X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4761	-0-	-1687	-0-	4761	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
01	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2		N	-0-			-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
*05	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8602	-0-	-512	-0-	8591	2	11	9	N	10					81
01	9114	X	8410	-0-	-704	-0-	8371	2	39	9	N	35					116
02	8232	X	6388	-0-	-1844	-0-	6388	2			N	-0-					116
03	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310	X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116
05	8587	X	4751	-0-	-3836	-0-	4751	2			N	-0-					116

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

12	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

12	4557	X	1569	-0-	-2988	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2411	-0-	-2146	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1878	-0-	-2238	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

12	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233687 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9592 - 10022

12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*02	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

12	3534	X	2847	-0-	-687	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2921	-0-	-159	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

12	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3473	-0-	-195	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

12	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12333	2	62	4	N	-0-					-0-
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8607	2	58	4	N	-0-					-0-
02	11984	X	3758	-0-	-8226	-0-	3714	2	44	4	N	-0-					-0-
03	12400	X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-					-0-
04	12000	X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-					-0-
05	12400	X	4045	-0-	-8355	-0-	3995	2	50	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 12734

12	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5969	-0-	-913	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2567	-0-	-719	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

12	5859	X	5432	-0-	-427	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5059	-0-	-707	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4846	-0-	-278	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

12	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6185	-0-	-480	-0-	6185	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	6463	2	N	-0-			-0-
02	5908 X	5820	-0-	-88	-0-	5820	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	6008	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

12	4619 X	2062	-0-	-2557	-0-	2062	2	N	-0-			181
01	4619 X	2866	-0-	-1753	-0-	2866	2	N	-0-			181
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-			181
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			181
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-			181
05	4960 X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2	N	-0-			181

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

12	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	2990	-0-	-451	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
02	2828 X	2681	-0-	-147	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	1329	-0-	-1802	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
*05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-			-0-
01	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	1799	-0-	-2479	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2	N	-0-			-0-
*05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

12	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2	N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2363	-0-	-457	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
01	5301 X	5220	-0-	-81	-0-	5220	2	N	-0-			-0-
02	5460 X	4334	-0-	-1126	-0-	4334	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	4081	-0-	-1840	-0-	4081	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	5314	2	N	-0-			-0-
05	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	5342	2	N	-0-			-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
12	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	2100	2	3	9	N	3					51
01	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	795	2			N	-0-					51
02	2296 N	446	-0-	-1850	-0-	446	2			N	-0-					51
03	2108 N	501	-0-	-1607	-0-	501	2			N	-0-					51
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					51
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

12	3379 X	2683	-0-	-696	-0-	2683	2			N	-0-					142
01	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2			N	-0-					142
02	3192 X	1441	-0-	-1751	-0-	1441	2			N	-0-					142
03	3348 X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2			N	-0-					142
04	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2			N	-0-					142
05	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	1988	2	22	9	N	20					162

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1455	-0-	-141	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3990	2	61	4	N	-0-					-0-
01	3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3696	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3219	2	54	4	N	-0-					-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3254	2	60	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

12	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	2015	2			N	-0-					185
01	2790 N	2506	-0-	-284	-0-	2500	2	6	9	N	5					190
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					190
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15					205
04	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1			33
*05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					33

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

12	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865 2	58 4	N	-0-			-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6257 2	62 4	N	-0-			-0-
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5575 2	56 4	N	-0-			-0-
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5870 2	62 4	N	-0-			-0-
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5666 2	59 4	N	-0-			-0-
*05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5675 2	62 4	N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

12	5053 X	3050	-0-	-2003	-0-	3050 2		N	-0-			155
01	5053 X	4805	-0-	-248	-0-	4805 2		N	-0-			155
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628 2		N	-0-			155
03	4588 X	3693	-0-	-895	-0-	3693 2		N	-0-			155
04	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	4011 2		N	-0-			155
05	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4216 2		N	-0-			155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238969 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11323 - 12450

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3169	-0-	69	69	3169 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

12	5704 X	4145	-0-	-1559	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
01	5704 X	3036	-0-	-2668	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
02	6832 X	1878	-0-	-4954	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726 2		N	-0-			-0-
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2		N	-0-			-0-
*05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

12	9207 X	7778	-0-	-1429	-0-	7778 2		N	-0-			-0-
01	9207 X	7095	-0-	-2112	-0-	7095 2		N	-0-			-0-
02	8736 X	7463	-0-	-1273	-0-	7463 2		N	-0-			-0-
03	9424 X	7765	-0-	-1659	-0-	7765 2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7204	-0-	-986	-0-	7204 2		N	-0-			-0-
*05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

12	4247 X	3964	-0-	-283	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3416	-0-	-280	-0-	3416 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	3599 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	3540 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

12	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2		N	-0-			115
01	5983 X	5771	-0-	-212	-0-	5771	2		N	-0-			115
02	5376 X	3571	-0-	-1805	-0-	3571	2		N	-0-			115
03	5983 X	5450	-0-	-533	-0-	5450	2		N	-0-			115
04	5790 X	5209	-0-	-581	-0-	5209	2		N	-0-			115
05	5983 X	5134	-0-	-849	-0-	5134	2		N	-0-			115

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

12	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	140	-0-	-1472	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	930 N	397	-0-	-533	-0-	397	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
02	6692 X	5593	-0-	-1099	-0-	5593	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	4022	-0-	-2953	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	5506	-0-	-1244	-0-	5506	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

12	3348 X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

12	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2530	-0-	-46	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2123	-0-	-450	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

12	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	3079	2		N	-0-			25
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			25
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			25
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		N	-0-			25
04	4080 X	3874	-0-	-206	-0-	3874	2		N	-0-			25
05	4216 X	3915	-0-	-301	-0-	3915	2		N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

12	11966	X	9424	-0-	-2542	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9354	-0-	-2612	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9269	-0-	-1455	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

12	7223	X	5830	-0-	-1393	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6414	-0-	-809	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4227	-0-	-1905	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4791	-0-	-1626	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
01	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	6684	-0-	-1744	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6681	-0-	-1131	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

12	5177	X	1746	-0-	-3431	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1734	-0-	-653	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4608	-0-	1608	1608	4608	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2220	-0-	-880	728	2220	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

12	6200	X	5577	-0-	-623	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					29
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					29
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					29
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					29
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					29
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					29

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
12	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	4003	-0-	-449	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

12	6262 X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	3871	-0-	-2391	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	2103	-0-	-3581	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
03	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2		N	-0-			-0-
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2		N	-0-			-0-
*05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

12	4154 X	3705	-0-	-449	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3205	-0-	-323	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

12	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

12	6758 X	6131	-0-	-627	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6044	-0-	-714	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
02	5796 X	5520	-0-	-276	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5851	-0-	-287	-0-	5851	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	2369	-0-	-2447	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4167	-0-	-993	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
*05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

12	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
02	5880 X	5030	-0-	-850	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
03	6510 X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	4809	-0-	-921	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5337	-0-	-584	-0-	5337	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3501	-0-	-419	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

12	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7781 X	7000	-0-	-781	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	6415	-0-	-126	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

12	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	138	1	4589	2	N	-0-					-0-
01	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	127	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	130	1	4333	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4467	2	N	-0-					-0-
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	132	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	131	1	4368	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

12	8091 X	6657	-0-	-1434	-0-	6618	2	39	4	N	-0-					-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	4	N	-0-					-0-
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6594	2	55	4	N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6762	2	59	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

12	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	3918	-0-	-825	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

12	6882 X	1376	-0-	-5506	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	5751	-0-	-1255	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

12	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4732 X	4426	-0-	-306	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

12	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	937	-0-	-1264	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	956	-0-	-1294	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

12	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

12	6293 X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5734	-0-	-497	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	5137	-0-	-435	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5514	-0-	-500	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
04	5730 X	5576	-0-	-154	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5621	-0-	-300	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

12	3100 X	2547	-0-	-553	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2586	-0-	-297	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1674	-0-	-434	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

12	7130 X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					110
01	7130 X	7010	-0-	-120	-0-	7010	2			N	-0-					110
02	6328 X	6157	-0-	-171	-0-	6157	2			N	-0-					110
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-	6977	2			N	-0-					110
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					110
05	7037 X	6813	-0-	-224	-0-	6813	2			N	-0-					110

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
12	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4043	-0-	-967	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	7440 X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	5270 X	3775	-0-	-1495	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	3415	-0-	-1855	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
02	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
*05	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

12	10850 X	10293	-0-	-557	-0-	10293	2		N	-0-			-0-
01	10695 X	10144	-0-	-551	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
02	9604 X	9119	-0-	-485	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
03	10509 X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2		N	-0-			-0-
04	10080 X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2		N	-0-			-0-
05	10292 X	9777	-0-	-515	-0-	9777	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	6727 X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	5727	-0-	-1000	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5433	-0-	-503	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
03	6386 X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5889	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

12	6789 X	5921	-0-	-868	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
01	6448 X	5862	-0-	-586	-0-	5862	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	5175	-0-	-481	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

12	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
01	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
02	6412 X	6396	-0-	-16	-0-	6396	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6909	-0-	-190	-0-	6909	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-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
12	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4638	-0-	-1686	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	10015	-0-	-2943	-0-	10015	2			N	-0-					18
01	12586	X	11007	-0-	-1579	-0-	11007	2			N	-0-					18
02	11116	X	9863	-0-	-1253	-0-	9863	2			N	-0-					18
03	11408	X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-					18
04	10650	X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-					18
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	10204	2	26	9	N	24					42

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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					112
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					112
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					112
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					112
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					112
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112

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
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8568	-0-	-112	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	5434	-0-	-4114	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	3340	-0-	-5216	-0-	3340	2			N	-0-					-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
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					101
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					101
02	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	3782	2			N	-0-					101
03	5766	X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2			N	-0-					101
04	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-					101
05	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					101

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
01	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	2921	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

12	4340 X	3637	-0-	-703	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	2600	-0-	-1554	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
02	3696 X	3278	-0-	-418	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

12	6913 X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2	N	-0-			-0-
01	7006 X	4924	-0-	-2082	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
02	6356 X	4847	-0-	-1509	-0-	4847	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2	N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

12	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2	N	-0-			-0-
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2	N	-0-			-0-
04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2	N	-0-			-0-
*05	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2	N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

12	5332 X	4871	-0-	-461	-0-	4871	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5051	-0-	-281	-0-	5051	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4407	-0-	-465	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4909	-0-	-144	-0-	4909	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

12	7533 X	4732	-0-	-2801	-0-	4732	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	4977	-0-	-2556	-0-	4977	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	4116	-0-	-2660	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	2	N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

12	4774 X	3917	-0-	-857	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	4226	-0-	-86	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	3969	-0-	-867	-0-	3969	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
02	3640 X	2460	-0-	-1180	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3838 2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

12	4154 X	2159	-0-	-1995	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	2456	-0-	-1698	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2205	-0-	-1015	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	1854	-0-	-1711	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
05	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

12	3875 X	3241	-0-	-634	-0-	3222 2	19 9	N	17	178 1		39
01	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679 2		N	-0-			39
02	3388 X	3286	-0-	-102	-0-	3286 2		N	-0-			39
03	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530 2		N	-0-			39
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402 2		N	-0-			39
05	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345 2		N	-0-			39

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

12	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
02	5544 X	4783	-0-	-761	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5311	-0-	-509	-0-	5311 2		N	-0-			-0-
*05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

12	9517 X	8521	-0-	-996	-0-	8521 2		N	-0-			-0-
01	9517 X	9314	-0-	-203	-0-	9314 2		N	-0-			-0-
02	8316 X	7134	-0-	-1182	-0-	7134 2		N	-0-			-0-
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2		N	-0-			-0-
04	8910 X	8289	-0-	-621	-0-	8289 2		N	-0-			-0-
05	9207 X	7431	-0-	-1776	-0-	7431 2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

12	5952 X	5498	-0-	-454	-0-	5498 2		N	-0-			67
01	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415 2		N	-0-			67
02	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	5675 2		N	-0-			67
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046 2		N	-0-			67
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2		N	-0-			67
*05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 2		N	-0-			67

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4198	-0-	-302	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

12	3131 X	2314	-0-	-817	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2375	-0-	-313	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2880 N	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	5656 X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

12	7936 X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
01	7750 X	7342	-0-	-408	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	5430	-0-	-1402	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	7365	-0-	-199	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6935	-0-	-385	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

12	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2991	-0-	-285	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

12	5146 X	3816	-0-	-1330	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4751	-0-	-54	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9321	2	62	4	N	-0-					153
01	8742 X	8348	-0-	-394	-0-	8286	2	62	4	N	-0-					153
02	5628 X	5179	-0-	-449	-0-	5125	2	54	4	N	-0-					153
03	6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5201	2	62	4	N	-0-					153
04	6030 X	4580	-0-	-1450	-0-	4520	2	60	4	N	-0-					153
05	6231 X	4800	-0-	-1431	-0-	4738	2	62	4	N	-0-					153

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	2768	-0-	-549	-0-	2765	2	3	9	N	3					48
01	3348 X	2838	-0-	-510	-0-	2838	2			N	-0-					48
02	2996 X	2702	-0-	-294	-0-	2698	2	4	9	N	4					52
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	2914	2	1	9	N	1					53
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2886	2	22	9	N	20					73
*05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					73

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6804	-0-	-202	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	6972 X	5011	-0-	-1961	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	5740	-0-	-2072	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6356	-0-	-1204	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	6136	-0-	-1676	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

12	4619 X	4177	-0-	-442	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3127	-0-	-933	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

12	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2131	-0-	-585	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

12	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3999	-0-	-481	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	5081	-0-	-295	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5434	-0-	-518	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

12	5673 X	4587	-0-	-1086	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4405	-0-	-958	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4783	-0-	-89	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4323	-0-	-978	-0-	4323	2			N	-0-					-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
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-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
12	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
01	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
*05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-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
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					27
01	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	2			N	-0-					27
02	4452	X	4223	-0-	-229	-0-	4217	2	6	9	N	5					32
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9	9	N	8					40
04	4620	X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8	9	N	7					47
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8	9	N	7					54

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
12	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2357	-0-	-527	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-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
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3611	-0-	-197	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	10888	-0-	-4953	-0-	10874	2	14	4	N	-0-					-0-
01	14136	X	12464	-0-	-1672	-0-	12445	2	19	4	N	-0-					-0-
02	11004	X	9762	-0-	-1242	-0-	9746	2	16	4	N	-0-					-0-
03	12183	X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18	4	N	-0-					-0-
04	11790	X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18	4	N	-0-					-0-
05	12183	X	9530	-0-	-2653	-0-	9504	2	26	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					86
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					86
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					86
03	5146	X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2			N	-0-					86
04	4980	X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2			N	-0-					86
05	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2			N	-0-					86

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

12	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	3171	2	6	9	N	5					107
01	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					107
02	3584	X	2848	-0-	-736	-0-	2848	2			N	-0-					107
03	3968	X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2			N	-0-					107
04	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2	9	N	2					109
05	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2704	2			N	-0-					109

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

12	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					165
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1880	2	2	9	N	2					167
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	1636	2	1	9	N	1					168
03	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13	9	N	12					180
04	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					180
05	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	1548	2	9	9	N	8					188

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

12	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	3873	2			N	-0-					133
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					133
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					133
03	3906 X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-					133
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					133
*05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

12	5983 X	5733	-0-	-250	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5797	-0-	-186	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
*05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

12	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					40
01	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					40
02	4620 X	3891	-0-	-729	-0-	3891	2			N	-0-					40
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					40
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					40
05	4743 X	4527	-0-	-216	-0-	4527	2			N	-0-					40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

12	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3131	-0-	-217	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2889	-0-	-135	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

12	9083 X	8010	-0-	-1073	-0-	8010	2			N	-0-					169
01	9083 X	7783	-0-	-1300	-0-	7783	2			N	-0-					169
02	9016 X	7186	-0-	-1830	-0-	7186	2			N	-0-					169
03	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46					215
04	8460 X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1			123
05	7998 X	6945	-0-	-1053	-0-	6913	2	32	9	N	29					152

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

12	9300 X	7095	-0-	-2205	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

12	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-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
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

12	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

12	3410	X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2478	-0-	-1242	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2349	-0-	-535	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

12	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7326	-0-	-331	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5856	-0-	-1032	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6750	-0-	-600	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5424	-0-	-2171	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

12	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5114	-0-	-290	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5866	-0-	-24	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

12	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-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
12	5487 X	5165	-0-	-322	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4645	-0-	-115	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

12	5859 X	5441	-0-	-418	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	2919	-0-	-2289	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

12	10168 X	8767	-0-	-1401	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9672 X	8766	-0-	-906	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
02	8736 X	7890	-0-	-846	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8773 X	8239	-0-	-534	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

12	5983 X	2441	-0-	-3542	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	1459	-0-	-4462	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	2415	-0-	-2877	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	3403	-0-	-2332	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
*05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					152
01	5177 X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2			N	-0-					152
02	5740 X	4925	-0-	-815	-0-	4925	2			N	-0-					152
03	6293 X	4426	-0-	-1867	-0-	4426	2			N	-0-					152
04	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	4352	2	3	9	N	3					155
05	6076 X	2002	-0-	-4074	-0-	1985	2	17	9	N	15					170

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

12	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567	2			N	-0-					24
01	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	3684	2			N	-0-					24
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					24
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					24
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					24
*05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1546	-0-	-779	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1070	-0-	-666	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	972	-0-	-378	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

12	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2923	-0-	-1200	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
01	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					40
02	2800	N	10060	-0-	7260	7260	10060	2			N	-0-					40
03	3100	N	835	-0-	-2265	4995	835	2			N	-0-					40
04	6411	X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2			N	-0-					40
*05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					40

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

12	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4627	-0-	-984	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4439	-0-	-461	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

12	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4016	-0-	-1533	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1937	-0-	-2179	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

12	9765	X	8635	-0-	-1130	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8434	-0-	-959	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7276	-0-	-1208	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7861	-0-	-788	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4464 X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	3704	-0-	-272	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
*05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

12	6231 X	4854	-0-	-1377	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	4557	-0-	-1612	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	3192	-0-	-2240	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

12	6138 X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					58
01	6045 X	5699	-0-	-346	-0-	5699	2			N	-0-					58
02	5376 X	5037	-0-	-339	-0-	5037	2			N	-0-					58
03	5890 X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2			N	-0-					58
04	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-					58
05	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-					58

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896 N	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

12	4340 X	3474	-0-	-866	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3775	-0-	-565	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	2903	-0-	-1017	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

12	8122 X	5580	-0-	-2542	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	8122 X	4055	-0-	-4067	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4773	-0-	-575	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

12	16058 X	9364	-0-	-6694	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	14392 X	12967	-0-	-1425	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	13206 X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
05	15934 X	13748	-0-	-2186	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3534	-0-	-302	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	49	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	49	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	44	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	2	N	-0-					-0-
*05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

12	3813 X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3264	-0-	-180	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

12	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

12	14539 X	9820	-0-	-4719	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	14539 X	8391	-0-	-6148	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	12880 X	8712	-0-	-4168	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	11190 X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	9196	-0-	-631	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8091 X	6459	-0-	-1632	-0-	6459 2		N	-0-			-0-
01	8308 X	7085	-0-	-1223	-0-	7085 2		N	-0-			-0-
02	7392 X	6195	-0-	-1197	-0-	6195 2		N	-0-			-0-
03	8184 X	5866	-0-	-2318	-0-	5866 2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6454	-0-	-716	-0-	6454 2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6527	-0-	-572	-0-	6527 2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060 2		N	-0-			-0-
02	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044 2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	3938	-0-	-652	-0-	3938 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4428	-0-	-284	-0-	4428 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

12	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 2		N	-0-			-0-
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460 2		N	-0-			-0-
*05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

12	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3401	-0-	-1373	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
02	3276 X	3103	-0-	-173	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3050	-0-	-577	-0-	3050 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

12	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	786	-0-	-334	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

12	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530 2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	4215 2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3741	-0-	-375	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4171	-0-	-355	-0-	4171 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

12	8184 X	7625	-0-	-559	-0-	7625 2		N	-0-			98
01	8060 X	8056	-0-	-4	-0-	7905 2	151 9	N	137			235
02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7676 2	8 9	N	7	184 1		58
03	7905 X	7849	-0-	-56	-0-	7849 2		N	-0-			58
04	7650 X	7251	-0-	-399	-0-	7251 2		N	-0-			58
05	7905 X	7581	-0-	-324	-0-	7581 2		N	-0-			58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7998 X	7817	-0-	-181	-0-	7817	2		N	-0-			84
01	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	7623	2		N	-0-			84
02	7028 X	6663	-0-	-365	-0-	6663	2		N	-0-			84
03	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2		N	-0-			84
04	7530 X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2		N	-0-			84
05	7781 X	5540	-0-	-2241	-0-	5540	2		N	-0-			84

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

12	5363 X	2845	-0-	-2518	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	3794	-0-	-1383	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

12	6944 X	5804	-0-	-1140	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
02	5768 X	4194	-0-	-1574	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

12	15841 X	14463	-0-	-1378	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
01	15593 X	13954	-0-	-1639	-0-	13954	2		N	-0-			-0-
02	13216 X	12191	-0-	-1025	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
03	14632 X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2		N	-0-			-0-
04	14160 X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2		N	-0-			-0-
05	14477 X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

12	5052 X	3772	-0-	-1280	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	2320	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			142
01	5301 X	5124	-0-	-177	-0-	5124	2		N	-0-			142
02	4648 X	4337	-0-	-311	-0-	4337	2		N	-0-			142
03	5146 X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2		N	-0-			142
04	4980 X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2		N	-0-			142
05	5146 X	779	-0-	-4367	-0-	779	2		N	-0-			142

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

12	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			35
01	6324 X	4659	-0-	-1665	-0-	4659	2		N	-0-			35
02	6748 X	4898	-0-	-1850	-0-	4898	2		N	-0-			35
03	6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2		N	-0-			35
04	6300 X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2		N	-0-			35
05	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	5091	2		N	-0-			35

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
12	3068 N	2819	-0-	-249	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

12	3844 X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

12	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2484	-0-	-708	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

12	13268 X	11657	-0-	-1611	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
01	13268 X	11383	-0-	-1885	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	12068 X	9403	-0-	-2665	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	8540	-0-	-3116	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

12	5301 X	4250	-0-	-1051	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4967	-0-	-582	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4068	-0-	-720	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	3545	-0-	-123	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2995	-0-	-935	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

12	4557 X	3200	-0-	-1357	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
01	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
*05	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12	8866 X	8077	-0-	-789	-0-	8077	2			N	-0-					45
01	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9239	2	86	9	N	78					123
02	8512 X	7969	-0-	-543	-0-	7886	2	83	9	N	75					198
03	9424 X	7163	-0-	-2261	-0-	7163	2			N	-0-					198
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9628	2	119	9	N	108	179	1			127
05	9331 X	8587	-0-	-744	-0-	8523	2	64	9	N	58					185

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					179
01	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10868	2	64	9	N	58					237
02	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	11816	2	76	9	N	69					306
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					306
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11110	2	43	9	N	39	176	1			169
*05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					169

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					43
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					43
02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					43
03	5115 X	1387	-0-	-3728	-0-	1387	2			N	-0-					43
04	4950 X	3516	-0-	-1434	-0-	3516	2			N	-0-					43
05	5115 X	3039	-0-	-2076	-0-	3039	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

12	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1534	-0-	-118	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

12	7037 X	5717	-0-	-1320	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	5493	-0-	-751	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	10788 X	9598	-0-	-1190	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10788 X	10534	-0-	-254	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9716 X	7658	-0-	-2058	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
05	10540 X	9281	-0-	-1259	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

12	1767 N	976	-0-	-791	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1191	-0-	-293	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

12	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

12	6665 X	6146	-0-	-519	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5586	-0-	-1079	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	4367	-0-	-1653	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4915	-0-	-1223	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

12	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3204	-0-	-212	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2773	-0-	-854	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

12	5115 X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4387	-0-	-511	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4340 X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	10889	2	145	9	Y	132					259
01	10819 X	10273	-0-	-546	-0-	10273	2			Y	-0-					259
02	9744 X	8817	-0-	-927	-0-	8817	2			Y	-0-					259
03	10881 X	9903	-0-	-978	-0-	9903	2			Y	-0-					259
04	10530 X	9673	-0-	-857	-0-	9673	2			Y	-0-					259
05	10881 X	7640	-0-	-3241	-0-	7616	2	24	9	Y	22					281

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
12	7533	X	7119	-0-	-414	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6471	-0-	-333	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5557	-0-	-1733	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

12	7998	X	6899	-0-	-1099	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6640	-0-	-769	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5371	-0-	-1041	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	5571	-0-	-1342	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	4879	-0-	-1811	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4957	-0-	-1956	-0-	4951	2	6	9	Y	5					5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2975	-0-	-1701	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4408	-0-	-602	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

12	9362	X	8668	-0-	-694	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8289	-0-	-887	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7678	-0-	-610	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7404	-0-	-1146	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7990	-0-	-690	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

12	8680	X	8005	-0-	-675	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7673	-0-	-1007	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6642	-0-	-1114	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7723	-0-	-771	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7251	-0-	-489	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6261	-0-	-1737	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

12	4340	X	3553	-0-	-787	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3019	-0-	-817	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

12	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
*05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
*05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

12	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4852	-0-	-542	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4635	-0-	-495	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

12	10044	X	7671	-0-	-2373	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8404	-0-	-1144	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5363	-0-	-3065	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8647	-0-	-684	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8381	-0-	-139	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8255	-0-	-146	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

12	3100	N	9557	-0-	6457	6457	9557	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9166	-0-	6066	12523	9166	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5261	-0-	2461	14984	5261	2			N	-0-					-0-
03	20619	X	5635	-0-	-14984	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

12	2325	N	1342	-0-	-983	-0-	1342	2			N	-0-					132
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					132
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					132
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					137

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1295	-0-	-1165	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

12	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2413	-0-	-79	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4340	-0-	-372	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	4004	-0-	-280	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

12	9238 X	8566	-0-	-672	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
01	9207 X	8543	-0-	-664	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7769	-0-	-295	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	8490 X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

12	4247 X	3889	-0-	-358	-0-	3889	2			N	-0-					132
01	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036	2			N	-0-					132
02	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					132
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2			N	-0-					132
04	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					132
05	4030 X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2			N	-0-					132

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

12	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12892	2	17	9	N	15					300
01	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					300
02	12432 X	10574	-0-	-1858	-0-	10574	2			N	-0-					300
03	13454 X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2			N	-0-					300
04	12480 X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46	9	N	42	173	1			169
05	12896 X	12402	-0-	-494	-0-	12402	2			N	-0-					169

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

12	9145 X	7848	-0-	-1297	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7677	-0-	-848	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7588 X	6258	-0-	-1330	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8308 X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

12	6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			N	-0-					110
01	6324 X	5662	-0-	-662	-0-	5662	2			N	-0-					110
02	5376 X	4914	-0-	-462	-0-	4914	2			N	-0-					110
03	5983 X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2			N	-0-					110
04	5790 X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2			N	-0-					110
05	5983 X	5640	-0-	-343	-0-	5640	2			N	-0-					110

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

12	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	3879	-0-	-678	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3467	-0-	-453	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			N	-0-					-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
12	15810 X	10783	-0-	-5027	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
01	13950 X	13541	-0-	-409	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
02	11984 X	9561	-0-	-2423	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	12741 X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	12840 X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
05	13268 X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

12	5549 X	3480	-0-	-2069	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

12	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3930	-0-	-242	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

12	11439 X	10975	-0-	-464	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	11439 X	10757	-0-	-682	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9985	-0-	-1019	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
04	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	8699	-0-	-2368	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	4343	-0-	-445	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4404	-0-	-897	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

12	4123 X	3230	-0-	-893	-0-	3230	2			N	-0-					41
01	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3386	2			N	-0-					41
02	3612 X	2965	-0-	-647	-0-	2965	2			N	-0-					41
03	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					41
04	3450 X	3311	-0-	-139	-0-	3311	2			N	-0-					41
05	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					41

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

12	18135 X	15944	-0-	-2191	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
01	15531 X	12830	-0-	-2701	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
02	12208 X	9398	-0-	-2810	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
04	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
05	13516 X	13081	-0-	-435	-0-	13081	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	2801	-0-	-1601	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-			-0-
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		N	-0-			-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
*05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
05	2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1095 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

12	5642 X	4823	-0-	-819	-0-	4823 2		N	-0-			-0-
01	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	5544 2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4550	-0-	-126	-0-	4550 2		N	-0-			-0-
03	5177 X	5166	-0-	-11	-0-	5166 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
*05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

12	4464 X	3309	-0-	-1155	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2767	-0-	-929	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2800	-0-	-710	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

12	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	7918 2	7 9	Y	6			88
01	9548 X	7123	-0-	-2425	-0-	7123 2		Y	-0-			88
02	8204 X	6763	-0-	-1441	-0-	6763 2		Y	-0-			88
03	8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043 2		Y	-0-			88
04	7950 X	7377	-0-	-573	-0-	7377 2		Y	-0-			88
05	7936 X	7148	-0-	-788	-0-	7144 2	4 9	Y	4			92

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

12	16058 X	12684	-0-	-3374	-0-	12684 2		N	-0-			-0-
01	15717 X	13495	-0-	-2222	-0-	13495 2		N	-0-			-0-
02	13636 X	12331	-0-	-1305	-0-	12331 2		N	-0-			-0-
03	13795 X	12274	-0-	-1521	-0-	12274 2		N	-0-			-0-
04	13080 X	10179	-0-	-2901	-0-	10179 2		N	-0-			-0-
05	13640 X	9210	-0-	-4430	-0-	9210 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

12	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	1660 2		N	-0-			52
01	2294 N	732	-0-	-1562	-0-	732 2		N	-0-			52
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			52
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			52
04	3000 N	3482	-0-	482	482	3482 2		N	-0-			52
*05	2547 N	2065	-0-	-482	-0-	2065 2		N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1953 N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1675	-0-	-201	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

12	5332 X	4527	-0-	-805	-0-	4527	2			N	-0-					90
01	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	4099	2			N	-0-					90
02	4704 X	4041	-0-	-663	-0-	4041	2			N	-0-					90
03	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2			N	-0-					90
04	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2			N	-0-					90
*05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					90

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

12	3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3221	-0-	-167	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

12	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

12	5053 X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4076	-0-	-977	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	4030	-0-	-506	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

12	3224 X	2938	-0-	-286	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	2432	-0-	-256	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

12	7347 X	6007	-0-	-1340	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
01	7347 X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
04	6840 X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*05	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-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
12	8742 X	7222	-0-	-1520	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	7485	-0-	-1226	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
02	7644 X	6033	-0-	-1611	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6432	-0-	-798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	5781	-0-	-1690	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

12	7006 X	3744	-0-	-3262	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	3306	-0-	-5374	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	3228	-0-	-2176	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
*05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

12	5642 X	4050	-0-	-1592	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	2986	-0-	-1574	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

12	5022 X	4506	-0-	-516	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4408	-0-	-521	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

12	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	4426	-0-	-1588	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	4378	-0-	-858	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4021	-0-	-1776	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5226	-0-	-384	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

12	3937 X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2749	-0-	-527	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269 X	6212	-0-	-3057	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	8897 X	4242	-0-	-4655	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
02	7308 X	5161	-0-	-2147	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	3031	-0-	-3727	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	3278	-0-	-2722	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	2938	-0-	-3262	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

12	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2465	-0-	-697	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1219	-0-	-1609	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1850	-0-	-1188	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

12	11749 X	11159	-0-	-590	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
01	11129 X	10006	-0-	-1123	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	9548 X	9205	-0-	-343	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	10115	-0-	-456	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	9488	-0-	-742	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	10571 X	9185	-0-	-1386	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

12	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
01	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5324	-0-	-752	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5520	-0-	-1021	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5528	-0-	-734	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

12	4836 X	4816	-0-	-20	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3781	-0-	-251	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

12	7502 X	6728	-0-	-774	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	7502 X	6776	-0-	-726	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	5861	-0-	-887	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	7006 X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

12	7471 X	6488	-0-	-983	-0-	49	1	6439	2	N	-0-					-0-
01	6541 X	5648	-0-	-893	-0-	45	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	44	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	6107 X	5242	-0-	-865	-0-	47	1	5195	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					75
01	7626 X	6525	-0-	-1101	-0-	6525	2			N	-0-					75
02	6692 X	5888	-0-	-804	-0-	5888	2			N	-0-					75
03	7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					75
04	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-					75
05	7409 X	6563	-0-	-846	-0-	6563	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

12	3596 X	2802	-0-	-794	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

12	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

12	7037 X	5540	-0-	-1497	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	5950	-0-	-963	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	5025	-0-	-491	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5298	-0-	-809	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5715	-0-	-237	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

12	8184 X	2791	-0-	-5393	-0-	2784	2	7	9	Y	6					88
01	7781 X	4380	-0-	-3401	-0-	4380	2			Y	-0-					88
02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					88
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-					88
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					88
05	7161 X	6281	-0-	-880	-0-	6277	2	4	9	Y	4					92

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

12	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
*05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

12	8339 X	7595	-0-	-744	-0-	7560	2	35	9	N	32					124
01	8246 X	7276	-0-	-970	-0-	7276	2			N	-0-					124
02	7448 X	6589	-0-	-859	-0-	6589	2			N	-0-					124
03	7905 X	6611	-0-	-1294	-0-	6600	2	11	9	N	10					134
04	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					134
*05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					134

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
12	7316 X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6616	-0-	-700	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
02	6468 X	5897	-0-	-571	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
03	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256	2		N	-0-			-0-
04	6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
05	6789 X	5901	-0-	-888	-0-	5901	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

12	20305 X	13965	-0-	-6340	-0-	13965	2		N	-0-			-0-
01	17763 X	15115	-0-	-2648	-0-	15115	2		N	-0-			-0-
02	13664 X	12202	-0-	-1462	-0-	12202	2		N	-0-			-0-
03	13950 X	12802	-0-	-1148	-0-	12802	2		N	-0-			-0-
04	14640 X	9221	-0-	-5419	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
05	15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10806	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

12	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	3795	2		N	-0-			80
01	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2		N	-0-			80
02	3388 X	3253	-0-	-135	-0-	3253	2		N	-0-			80
03	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	3360	2		N	-0-			80
04	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2		N	-0-			80
05	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

12	6324 X	5541	-0-	-783	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5200	-0-	-1217	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	4941	-0-	-239	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	4833	-0-	-717	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

12	7037 X	6631	-0-	-406	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6449	-0-	-588	-0-	6449	2		N	-0-			-0-
02	6356 X	2710	-0-	-3646	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2		N	-0-			-0-
04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2		N	-0-			-0-
*05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

12	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2		N	-0-			-0-
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2		N	-0-			-0-
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2		N	-0-			-0-
*05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

12	9238 X	7792	-0-	-1446	-0-	7792	2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7243	-0-	-1127	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
02	7532 X	6448	-0-	-1084	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
03	7967 X	6379	-0-	-1588	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
04	7530 X	5479	-0-	-2051	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	7781 X	6623	-0-	-1158	-0-	6623	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431 X	11925	-0-	-506	-0-	11875	2	50	9	N	45					181
01	12090 X	11773	-0-	-317	-0-	11632	2	141	9	N	128	182	1			127
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11742	2	102	9	N	93					220
03	12090 X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700 X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116
05	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	11261	2	76	9	N	69					185

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

12	12648 X	11128	-0-	-1520	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11098 X	9458	-0-	-1640	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	8893	-0-	-851	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	10788 X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440 X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10788 X	8811	-0-	-1977	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

12	6231 X	5206	-0-	-1025	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	4945	-0-	-1286	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4559	-0-	-733	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	7998 X	6696	-0-	-1302	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*05	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

12	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2284	-0-	-376	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	2033	-0-	-664	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

12	9734 X	8553	-0-	-1181	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	9734 X	8393	-0-	-1341	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8652 X	7352	-0-	-1300	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7380	-0-	-1176	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

12	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4730	-0-	-261	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-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 #: 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
12	31372 X	26873	-0-	-4499	-0-	26867	2	6	9	N	5					133
01	30039 X	26499	-0-	-3540	-0-	26445	2	54	9	N	49					182
02	26040 X	23482	-0-	-2558	-0-	23432	2	50	9	N	45					227
03	28055 X	25546	-0-	-2509	-0-	25518	2	28	9	N	25					252
04	26820 X	24588	-0-	-2232	-0-	24588	2			N	-0-					252
05	26877 X	24807	-0-	-2070	-0-	24733	2	74	9	N	67	184	1			135

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					84
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					84
02	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					84
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					84
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					84
*05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					84

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

12	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
02	14168 X	9138	-0-	-5030	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
03	15655 X	9336	-0-	-6319	-0-	9116	2	220	9	N	200	178	1			22
04	15150 X	8076	-0-	-7074	-0-	8076	2			N	-0-					22
05	15655 X	6655	-0-	-9000	-0-	6655	2			N	-0-					22

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

12	4774 X	4520	-0-	-254	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3632	-0-	-1142	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3978	-0-	-194	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3328	-0-	-1052	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

12	8680 X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	8463 X	7325	-0-	-1138	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6480	-0-	-884	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	7099	-0-	-992	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6776	-0-	-724	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

12	7037 X	5861	-0-	-1176	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6201	-0-	-836	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	4549	-0-	-1807	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

12	30473 X	21317	-0-	-9156	-0-	21317	2			N	-0-					49
01	30473 X	21106	-0-	-9367	-0-	21106	2			N	-0-					49
02	26656 X	21861	-0-	-4795	-0-	21861	2			N	-0-					49
03	27125 X	14250	-0-	-12875	-0-	14250	2			N	-0-					49
04	24810 X	16044	-0-	-8766	-0-	16044	2			N	-0-					49
05	24211 X	14760	-0-	-9451	-0-	14760	2			N	-0-					49

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
12	3255	X	1696	-0-	-1559	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1789	-0-	-1466	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

12	5518	X	1024	-0-	-4494	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

12	4898	X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

12	9207	X	7584	-0-	-1623	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7195	-0-	-2012	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7002	-0-	-922	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7308	-0-	-442	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

12	3441	X	2995	-0-	-446	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2128	-0-	-784	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

12	23901	X	18546	-0-	-5355	-0-	18546	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	16836	-0-	-5484	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	15008	-0-	-2800	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15742	-0-	-2796	-0-	15742	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

12	9610	X	6884	-0-	-2726	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7483	-0-	-1941	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6907	-0-	-625	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	3882	-0-	-799	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	2824	-0-	-1857	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12	117552 X	89698	-0-	-27854	-0-	89698	2			N	-0-					62
01	109957 X	85963	-0-	-23994	-0-	85873	2	90	9	N	82					144
02	94220 X	74387	-0-	-19833	-0-	74343	2	44	9	N	40					184
03	98301 X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184
04	90240 X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184
05	89683 X	75127	-0-	-14556	-0-	75075	2	52	9	N	47					231

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

12	71176 X	49986	-0-	-21190	-0-	49986	2			N	-0-					23
01	67022 X	45638	-0-	-21384	-0-	45638	2			N	-0-					23
02	56728 X	43451	-0-	-13277	-0-	43451	2			N	-0-					23
03	59241 X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23
04	53070 X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23
05	49972 X	44314	-0-	-5658	-0-	44314	2			N	-0-					23

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

12	214179 X	112908	-0-	-101271	-0-	112908	2			N	-0-					-0-
01	178622 X	98842	-0-	-79780	-0-	98842	2			N	-0-					-0-
02	146776 X	71867	-0-	-74909	-0-	71867	2			N	-0-					-0-
03	141236 X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-
04	129840 X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5
05	112902 X	83476	-0-	-29426	-0-	83476	2			N	-0-					5

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

12	189565 X	114612	-0-	-74953	-0-	114539	2	73	9	N	66	177	1			171
01	160611 X	84882	-0-	-75729	-0-	84686	2	196	9	N	178					349
02	143472 X	85850	-0-	-57622	-0-	85588	2	262	9	N	238	345	1			242
03	139376 X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119	186	1			175
04	120780 X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341
05	114607 X	78693	-0-	-35914	-0-	78649	2	44	9	N	40	177	1			204

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

12	87327 X	49024	-0-	-38303	-0-	49024	2			N	-0-					-0-
01	73935 X	44650	-0-	-29285	-0-	44584	2	66	9	N	60					60
02	58016 X	40043	-0-	-17973	-0-	39891	2	152	9	N	138	178	1			20
03	57381 X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20
04	50940 X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20
05	49011 X	41377	-0-	-7634	-0-	41377	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

12	237708 X	122821	-0-	-114887	-0-	122821	2			N	-0-					81
01	198803 X	110922	-0-	-87881	-0-	110856	2	66	9	N	60					141
02	165564 X	73067	-0-	-92497	-0-	72956	2	111	9	N	101					242
03	148738 X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81	169	1			154
04	121590 X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154
05	122822 X	76263	-0-	-46559	-0-	76263	2			N	-0-					154

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	473	1	608	2	N	-0-					2
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	473	1	275	2	N	-0-					2
02	1008	X	549	-0-	-459	-0-	427	1	122	2	N	-0-					2
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-					2
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	458	1	1730	2	N	-0-					2
*05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	473	1	1087	2	N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

12	8680 X	7095	-0-	-1585	-0-	7095	2			N	-0-					80
01	8339 X	6654	-0-	-1685	-0-	6654	2			N	-0-					80
02	7476 X	5834	-0-	-1642	-0-	5834	2			N	-0-					80
03	8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	6659	2			N	-0-					80
04	7050 X	4171	-0-	-2879	-0-	4171	2			N	-0-					80
05	7099 X	5040	-0-	-2059	-0-	5040	2			N	-0-					80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					15
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					15
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					15
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					15
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

12	6820 X	6397	-0-	-423	-0-	473	1	5921	2	N	3	3	8			39
						3	9									
01	6448 X	5123	-0-	-1325	-0-	473	1	4643	2	N	6	6	8			39
						7	9									
02	6160 X	5067	-0-	-1093	-0-	427	1	4637	2	N	3	3	8			39
						3	9									
03	6820 X	6610	-0-	-210	-0-	473	1	6124	2	N	12	12	8			39
						13	9									
04	6600 X	5300	-0-	-1300	-0-	458	1	4830	2	N	11	11	8			39
						12	9									
05	6386 X	6082	-0-	-304	-0-	473	1	5603	2	N	5	5	8			39
						6	9									

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

12	3503 X	3385	-0-	-118	-0-	473	1	2872	2	N	36	173	1	1	8	64
						40	9									
01	3565 X	2434	-0-	-1131	-0-	473	1	1951	2	N	9	1	8			72
						10	9									
02	3276 X	2994	-0-	-282	-0-	427	1	2531	2	N	33	1	8			104
						36	9									
03	3627 X	2863	-0-	-764	-0-	473	1	2364	2	N	24	4	8			124
						26	9									
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	458	1	3092	2	N	34	8	8			150
						37	9									
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	473	1	2517	2	N	40	3	8			187
						44	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	22	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	19	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1049	-0-	-295	-0-	19	1	1030	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	23	1	912	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	223	-0-	-857	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	537	-0-	-610	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-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
12	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					16
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	26	1	2577	2	Y	-0-					16
02	2324	X	2008	-0-	-316	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-					16
03	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	15	1	1542	2	Y	-0-					16
04	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	19	1	1911	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	24	1	2379	2	Y	-0-					16

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
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	N	-0-					64
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	597	2	N	-0-					64
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					64
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					64
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	N	-0-					64
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-					64

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
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	526	1	2523	2	N	-0-					33
01	3100	N	3159	-0-	59	59	619	1	2539	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	2754	N	2695	-0-	-59	-0-	462	1	2232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
03	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36
							4	9									
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	331	1	2679	2	N	11	1	8			46
							12	9									

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1
							3	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2
							3	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	3	2	8			3
							3	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					122
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122
							2	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124
							4	9									
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	188	1	1520	2	N	5					129
							6	9									

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
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	212	1	1018	2	N	1	1	8			41
							1	9									
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	191	1	785	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	98	1	475	2	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1240	N	856	-0-	-384	-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41
							6	9									
04	960	N	652	-0-	-308	-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42
							8	9									
05	651	N	286	-0-	-365	-0-	31	1	254	2	N	1					43
							1	9									

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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
01	1271	N	80	-0-	-1191	-0-	16	1	64	2	N	-0-					32
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1029	2	N	-0-					32
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	951	2	N	3	1	8			34
							3	9									
05	1147	N	373	-0-	-774	-0-	41	1	331	2	N	1					35
							1	9									

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4670 - 4815

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					79
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					79
02	2996 X	771	-0-	-2225	-0-	771	2			N	-0-					79
03	3224 X	426	-0-	-2798	-0-	426	2			N	-0-					79
04	2820 X	137	-0-	-2683	-0-	137	2			N	-0-					79
05	2914 X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4655	-0-	-615	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	5432 X	4652	-0-	-780	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4544	-0-	-602	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

12	4805 X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	2940	-0-	-1555	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
*05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

12	7843 X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
01	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
02	6552 X	6393	-0-	-159	-0-	6393	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
04	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		N	-0-			-0-
*05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
*05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

12	6820 X	6235	-0-	-585	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6433	-0-	-480	-0-	6433	2	N	-0-			-0-
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	5821	-0-	-38	-0-	5821	2	N	-0-			-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
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

12	23095 X	18619	-0-	-4476	-0-	18619	2		N	-0-			-0-
01	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	15814	-0-	15814	15814	15814	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	16235	-0-	16235	32049	16235	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	14825	-0-	14825	46874	14825	2		N	-0-			-0-
*05	61341 X	14467	-0-	-46874	-0-	14467	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

12	13795 X	8085	-0-	-5710	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
01	10230 X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2		N	-0-			-0-
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
03	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
04	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			-0-
05	8091 X	7756	-0-	-335	-0-	7756	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

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

12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	372	1	1783	2	N	1	1	8			4
						1	9									
01	1643 N	1304	-0-	-339	-0-	255	1	1048	2	N	1	1	8			4
						1	9									
02	1512 N	1390	-0-	-122	-0-	237	1	1147	2	N	5	5	8			4
						6	9									
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	135	1	1279	2	N	6	6	8			4
						7	9									
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144	1	1354	2	N	5	4	8			5
						6	9									
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	140	1	1132	2	N	10	6	8			9
						11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	121	181	1			-0-
						133	9									
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	100	1	2337	2	Y	20					20
						22	9									
02	DLQ G-10	2631	-0-	2631	2631	100	1	2476	2	Y	50					70
						55	9									
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5485	100	1	2636	2	Y	107	177	1			-0-
						118	9									
04	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7788	100	1	2170	2	Y	30					30
						33	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7788					Y	NO RPT					30

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

12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	414	1	1018	2	N	8					40
						9	9									
01	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	253	1	952	2	N	35					75
						39	9									
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	207	1	796	2	N	17					92
						19	9									
03	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	176	1	873	2	N	59					151
						65	9									
04	1200 N	938	-0-	-262	-0-	184	1	753	2	N	1	1	8			151
						1	9									
05	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	240	1	793	2	N	-0-					151

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-				63
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-				63
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	N	-0-				63
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-				63
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	N	-0-				63
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-				63

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

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2				139
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1				140
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	4				144
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	1	26	2	N	-0-				144
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	306	1	1015	2	N	-0-				144
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	277	1	313	2	N	-0-				144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	4			139
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3			142
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	2			144
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	508	1	100	2	N	1			145
							1	9							
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	N	-0-			145
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			94
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-			94
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	2	N	-0-			94
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	63	1	71	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1			136
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3			139
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1			140
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	1	18	2	N	-0-			140
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	137	1	455	2	N	-0-			140
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	201	1	227	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			204
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			204
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			204
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	N	-0-			204
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	116	1	385	2	N	-0-			204
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	170	1	192	2	N	-0-			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1891	X	1273	-0-	-618	-0-	463	1	810	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	482	1	836	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1167	-0-	-401	-0-	434	1	733	2	N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-					-0-
*05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

*12	1271	X	951	-0-	-320	-0-	324	1	627	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	874	-0-	-397	-0-	241	1	633	2	N	-0-					-0-
02	952	X	552	-0-	-400	-0-	157	1	395	2	N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-					-0-
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-					-0-
*05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	291	1	721	2	N	-0-					-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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

12	1054	X	90	-0-	-964	-0-	49	1	41	2	N	-0-					43
01	744	X	76	-0-	-668	-0-	37	1	39	2	N	-0-					43
02	224	X	161	-0-	-63	-0-	108	1	53	2	N	-0-					43
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					43
04	90	X	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					43
05	186	X	60	-0-	-126	-0-	60	1			N	-0-					43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	363	1	1954	2	N	-0-					89
01	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	379	1	1881	2	N	-0-					89
02	2156	X	2056	-0-	-100	-0-	459	1	1597	2	N	-0-					89
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-					89
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-					89
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	689	1	1867	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362			569
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	432	716	1	285
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	478			763
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	680	1	198
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			84
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	167	1	63
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197			260

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	707	1	2625	2	N	10					60
						11	9									
01	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	707	1	2682	2	N	13					73
						14	9									
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	638	1	2554	2	N	14					87
						15	9									
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	707	1	2475	2	N	13					100
						14	9									
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	684	1	2744	2	N	17					117
						19	9									
05	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	707	1	2761	2	N	16					133
						18	9									

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 138747 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9830 - 10257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

12	3782 X	3101	-0-	-681	-0-	3101	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	3079	-0-	-579	-0-	3079	3	N	-0-	-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-	-0-
03	3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3	N	-0-	-0-
04	3330 X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3	N	-0-	-0-
05	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3	N	-0-	-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-	-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
03	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3	N	-0-	-0-
04	720 N	499	-0-	-221	-0-	499	3	N	-0-	-0-
*05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2131	-0-	-349	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

12	2139	N	1067	-0-	-1072	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	817	-0-	-1694	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

12	3255	X	21	-0-	-3234	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	38	-0-	-802	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

12	7502	X	6415	-0-	-1087	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	4993	-0-	-1579	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	5462	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3018	-0-	-1198	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4216 X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

12	3100 N	6185	-0-	3085	6691	6185	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3976	-0-	876	7567	3976	3			N	-0-					-0-
02	11191 X	3624	-0-	-7567	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2340 X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2418 X	2185	-0-	-233	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

12	6572 X	5623	-0-	-949	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	6200 X	5714	-0-	-486	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
*05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

12	3131 X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	3131 X	1907	-0-	-1224	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

12	4154 X	2505	-0-	-1649	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	2759 X	2083	-0-	-676	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

12	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

12	4588 X	3625	-0-	-963	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	3530	-0-	-1058	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3			N	-0-					-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
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3		N	-0-			-0-
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3		N	-0-			-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3		N	-0-			-0-
03	4774 X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
04	4530 X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
05	4960 X	4352	-0-	-608	-0-	4352	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3		N	-0-			-0-
01	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3		N	-0-			-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3		N	-0-			-0-
04	1560 X	1517	-0-	-43	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
*05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

12	11470 X	9949	-0-	-1521	-0-	9949	3		N	-0-			-0-
01	10788 X	10145	-0-	-643	-0-	10145	3		N	-0-			-0-
02	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3		N	-0-			-0-
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	3		N	-0-			-0-
04	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3		N	-0-			-0-
*05	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

12	7285 X	6436	-0-	-849	-0-	6436	3		N	-0-			-0-
01	7285 X	4132	-0-	-3153	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-			-0-
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3		N	-0-			-0-
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3		N	-0-			-0-
*05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

12	12183 X	11730	-0-	-453	-0-	11730	3		N	-0-			-0-
01	11873 X	11094	-0-	-779	-0-	11094	3		N	-0-			-0-
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3		N	-0-			-0-
03	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3		N	-0-			-0-
04	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3		N	-0-			-0-
*05	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
*05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3		N	-0-			-0-
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
*05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14353 X	12496	-0-	-1857	-0-	12496	3		N	-0-			-0-
01	13299 X	12388	-0-	-911	-0-	12388	3		N	-0-			-0-
02	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3		N	-0-			-0-
03	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3		N	-0-			-0-
04	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	3		N	-0-			-0-
*05	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

12	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
01	4495 X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		N	-0-			-0-
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		N	-0-			-0-
*05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

12	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3		N	-0-			-0-
01	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	3		N	-0-			-0-
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3		N	-0-			-0-
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3		N	-0-			-0-
04	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3		N	-0-			-0-
*05	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

12	6696 X	5755	-0-	-941	-0-	5755	3		N	-0-			-0-
01	6696 X	5858	-0-	-838	-0-	5858	3		N	-0-			-0-
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3		N	-0-			-0-
03	6479 X	5384	-0-	-1095	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
04	5850 X	5092	-0-	-758	-0-	5092	3		N	-0-			-0-
05	5952 X	5781	-0-	-171	-0-	5781	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3		N	-0-			-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
03	3906 X	3223	-0-	-683	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
04	3780 X	2960	-0-	-820	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3104	-0-	-802	-0-	3104	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

12	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4032	-0-	-140	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4218	-0-	-162	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	4237	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

12	9827	X	8880	-0-	-947	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8256	-0-	-1571	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	8216	-0-	-2820	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
04	9900	X	7776	-0-	-2124	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	6513	-0-	-2477	-0-	6513	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

12	5859	X	4723	-0-	-1136	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4315	-0-	-605	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3371	-0-	-1527	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

12	6975	X	6161	-0-	-814	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5794	-0-	-1336	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	4006	-0-	-2414	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	3096	-0-	-3166	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	640	-0-	-507	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					-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
12	10850 X	10583	-0-	-267	-0-	10583	3		N	-0-			-0-
01	11129 X	9683	-0-	-1446	-0-	9683	3		N	-0-			-0-
02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3		N	-0-			-0-
03	11129 X	9205	-0-	-1924	-0-	9205	3		N	-0-			-0-
04	10560 X	8684	-0-	-1876	-0-	8684	3		N	-0-			-0-
05	10571 X	8450	-0-	-2121	-0-	8450	3		N	-0-			-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
GLADNEY, EMMA K. WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

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
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

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

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

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

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
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-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
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-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
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2502	-0-	-846	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1883	-0-	-845	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-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
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
01	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
*05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			N	-0-					-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
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	1901	-0-	-136	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
*05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

12	7471	X	7086	-0-	-385	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
*05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

12	12059	X	10247	-0-	-1812	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	10604	-0-	-835	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-					-0-
*05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

12	3100 N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
01	2530 N	2528	-0-	-2	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

12	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

12	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
*05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2288	-0-	-742	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	771	-0-	-903	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	967	-0-	-1203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-					-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
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-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
12	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-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
12	5115	X	1644	-0-	-3471	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2812	-0-	-2303	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1307	-0-	-2010	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

12	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

12	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1032	-0-	-1696	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1116	-0-	-961	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

12	4805	X	2188	-0-	-2617	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
*05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

12	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	989	-0-	-3289	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	942	-0-	-2538	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1993	-0-	-1603	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

12	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	2558	-0-	-2030	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3517	-0-	-923	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4186	-0-	-1053	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
*05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-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
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2077 X	1108	-0-	-969	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	2010 X	269	-0-	-1741	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	2015 X	50	-0-	-1965	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1813	-0-	-197	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	1567	-0-	-1006	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
*05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

12	1023	N	620	-0-	-403	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

12	3317	X	2124	-0-	-1193	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1658	-0-	-1194	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

12	1829	N	319	-0-	-1510	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

12	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	991	-0-	-838	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

12	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2613	-0-	-611	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2100	-0-	-900	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3			N	-0-					-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

12	7471 X	7069	-0-	-402	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
01	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
04	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
*05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

12	8618 X	4881	-0-	-3737	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
01	9238 X	3801	-0-	-5437	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
*05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

12	1798 N	590	-0-	-1208	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	837 N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	924 N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-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

12	DLQ G-10	1984	-0-	1984	9107	1859	2	125	9	Y	114	86	1			92
01	DLQ G-10	1719	-0-	1719	10826	1607	2	112	9	Y	102	89	1			105
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	12406	1521	2	59	9	Y	54	78	1			81
03	14256 R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155
05	1984 #	1181	-0-	-803	-0-	1119	2	62	9	Y	56					211

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2043	-0-	2043	9210	1904	2	139	9	Y	126	99	1			94
01	DLQ G-10	1990	-0-	1990	11200	1874	2	116	9	Y	105	92	1			107
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	12918	1649	2	69	9	Y	63	91	1			79
03	15299 R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1			85
04	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74					159
05	2046 #	1299	-0-	-747	-0-	1232	2	67	9	Y	61					220

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

12	DLQ G-10	60	-0-	60	300	58	2	2	9	Y	2	2	1			17
01	DLQ G-10	367	-0-	367	667	364	2	3	9	Y	3	3	1			17
02	DLQ G-10	54	-0-	54	721	41	2	13	9	Y	12	17	1			12
03	772 R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			12
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					14
*05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2					16

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

12	1364 N	897	-0-	-467	-0-	849	2	48	9	N	44					155
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1066	2	42	9	N	38					193
02	1316 N	931	-0-	-385	-0-	880	2	51	9	N	46					239
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52					291
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1			191
05	1023 N	141	-0-	-882	-0-	121	2	20	9	N	18					209

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	846	-0-	-610	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	708	-0-	-904	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

12	1426	N	914	-0-	-512	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	605	-0-	-945	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

12	2573	N	1761	-0-	-812	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	911	-0-	-856	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

12	2945 X	461	-0-	-2484	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1026	-0-	-1919	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	322	-0-	-484	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	232	-0-	-748	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
*05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BLAKE, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 110909 COMPL. DATE 08/25/1930 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2454 - 2528

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	74	-0-	74	74	68	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.	949	-0-	949	1023	366	3	583	9	Y	530	480	0			50
03	T. A.	1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0			89
*04	1459 X	1459	-0-	-0-	2655	412	3	1047	9	Y	952	966	0			75
*05	3100 N	863	-0-	-2237	418	124	3	739	9	Y	672	676	0			71

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

12	372 X	132	-0-	-240	-0-	119	2	13	9	N	12	94	1			49
01	372 X	88	-0-	-284	-0-	76	2	12	9	N	11					60
02	308 X	215	-0-	-93	-0-	180	2	35	9	N	32					92
03	279 X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9	N	18					110
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	25					135
*05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9	N	12	107	1			40

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					266
01	465 #	48	-0-	-417	-0-	48	2			N	-0-					266
02	420 #	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					266
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					266
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					266
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					266

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
12	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	481	2	N	-0-					-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

12	19220 #	12048	-0-	-7172	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
01	19220 #	11802	-0-	-7418	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	15848 #	14561	-0-	-1287	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-					-0-
04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	3			N	-0-					-0-
*05	17871 R	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-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

12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

12	52049 X	50057	-0-	-1992	-0-	50057	3			N	-0-					-0-
01	52049 X	49653	-0-	-2396	-0-	49653	3			N	-0-					-0-
02	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	46013	3			N	-0-					-0-
03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3			N	-0-					-0-
04	48420 X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3			N	-0-					-0-
*05	52490 X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	3			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82398	X	72658	-0-	-9740	-0-	72658	3			N	-0-					-0-
01	82398	X	64854	-0-	-17544	-0-	64854	3			N	-0-					-0-
02	67343	X	67343	-0-	-0-	-0-	67343	3			N	-0-					-0-
03	74463	X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3			N	-0-					-0-
04	71250	X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3			N	-0-					-0-
*05	74811	X	74811	-0-	-0-	-0-	74811	3			N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8451	2	99	9	N	90					200
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8201	2	78	9	N	71	186	1			85
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7260	2	154	9	N	140					225
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8042	2	118	9	N	107	187	1			145
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7499	2	90	9	N	82	177	1			50
*05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7711	2	3	9	N	3					53

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	1010	2	N	-0-					85
01	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	149	1	848	2	N	17					102
							19	9									
02	980	N	87	-0-	-893	-0-	14	1	71	2	N	2					104
							2	9									
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					104
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					104
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

12	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	412	1	2546	2	N	14					194
							15	9									
01	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	455	1	2590	2	N	-0-					194
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	367	1	1902	2	N	-0-					194
03	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	479	1	2303	2	N	1					195
							1	9									
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-					195
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	586	1	2998	2	N	-0-					195

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	354	1	2187	2	N	-0-					159
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	326	1	1854	2	N	-0-					159
02	2212	X	2101	-0-	-111	-0-	339	1	1759	2	N	3					162
							3	9									
03	2542	X	1924	-0-	-618	-0-	331	1	1593	2	N	-0-					162
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	350	1	1836	2	N	-0-					162
05	2542	X	1952	-0-	-590	-0-	320	1	1632	2	N	-0-					162

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2206	3	28	9	N	25					39
01	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	1374	3	17	9	N	15					54
02	2072	X	1274	-0-	-798	-0-	1257	3	17	9	N	15					69
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2466	3	28	9	N	25					94
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2281	3	17	9	N	15					109
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2713	3	28	9	N	25					134

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					35
*05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					44
*05	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4884	2	14	9	N	13					158
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4130	2	34	9	N	31	152	1			37
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3146	2	20	9	N	18					55
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					74
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20					94
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4644	2	30	9	N	27					121

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

12	3000	N	1610	-0-	-1390	6164	1590	2	20	9	N	18					88
01	3100	N	1681	-0-	-1419	4745	1657	2	24	9	N	22					110
02	2800	N	1541	-0-	-1259	3486	1513	2	28	9	N	25					135
03	3100	N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30					165
04	3000	N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18					183
*05	3100	N	2164	-0-	-936	670	2134	2	30	9	N	27	174	1			36

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				48
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3		N	-0-				48
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3		N	-0-				48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2				N	-0-				-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-				-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2				N	-0-				-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2				N	-0-				-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-				-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				-0-